



3 1761 11726531 4

communications

Government
Publications



Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117265314>

574 cr
CANADA. BUREAU OF STATISTICS

Government
Publications

Gas utilities

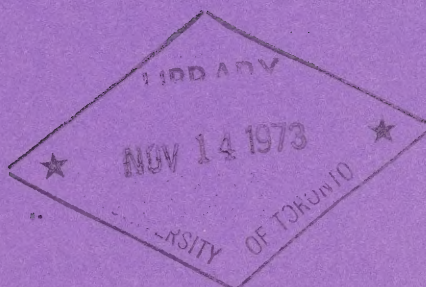
TRANSPORT
AND DISTRIBUTION SYSTEMS)

1970) *Annual*

Services de gaz

RÉSEAUX DE TRANSPORT
ET DE DISTRIBUTION (26)

1970



SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Title

Catalogue
number

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution Systems)
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics Vol. II

Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

GAS UTILITIES

(Transport and Distribution Systems)

SERVICES DE GAZ

(Réseaux de transport et de distribution)

1970

Published by Authority of

The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par

le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1973 - Octobre
5-3301-518

Price - Prix: \$1.00

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document

Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Note: Natural gas volumes are measured in cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and at 60°F.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Nota: Les quantités de gaz naturel sont présentées en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	4
Charts:	
1. Natural Gas Customers, Sales and Revenues ..	8
2. Selected Statistics of the Natural Gas Utilities Industries	9
Map. Natural Gas Receipts and Disposition, Canada	10
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1969 and 1970	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month	16
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month ..	18
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month	18
6A. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province	20
6B. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, by Month	22
7. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1964-70	46
8. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31	47
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31	49
10. Natural Gas in Underground Storage by Province	49
11. Property Account of Gas Utilities, 1969 and 1970	50
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31	62
13. Income Statement of Gas Utilities	70
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities	78
15. Employees and Earnings of Gas Utilities	79
16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source	92
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1957-70	94
Glossary of terms	96

	Page
Introduction	4
Diagrammes:	
1. Usagers, ventes et recettes de gaz naturel	8
2. Statistiques choisies des industries de services de gaz naturel	9
Carte. Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada ..	10
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1969 et 1970	12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois	14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois	16
4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes, par catégorie de service et mois	18
5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois	18
6A. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province	20
6B. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, par mois	22
7. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1964-70	46
8. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre	47
9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre	49
10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province	49
11. Compte de propriété des services de gaz, 1969 et 1970	50
12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre	62
13. État du revenu des services de gaz	70
14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel	78
15. Effectifs et rémunérations, services de gaz	79
16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source	92
17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1957-70	94
Glossaire des termes	96

INTRODUCTION

1970

This report presents the twelfth of a series of annual statistics on Transport (S.I.C. 515) and Distribution (S.I.C. 574) Systems. It combines the monthly reports previously published as "Gas Utilities". Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of manufactured or natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, "Gas Utilities" (Catalogue No. 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A glossary of terms is given on page 96.

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1970 increased 8.6 % to 917.4 billion cubic feet from 844.7 billion in 1969, and revenue from these sales increased 8.4 % to \$582.3 million from \$537.2 million. The number of natural gas customers increased to 1,890 thousand at the end of the year from 1,837 thousand while sales per customer increased to 495.0 Mcf. from 471.4. Average revenue per Mcf. was 63 cents and average revenue per customer was \$314.18.

Sales per residential customer increased 1.6 Mcf. to 144.6 Mcf., revenue per customer decreased \$1.42 to \$147.57 and revenue per Mcf. decreased two cents to \$1.02. Commercial sales per customer increased 55.7 Mcf., to 1,106.0 Mcf., revenue per customer increased \$40.50 to \$790.05 and revenue per Mcf., remained at 71 cents. Sales per industrial customer increased

Cette publication est la douzième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (C.A.E. 515) et de distribution de gaz (C.A.E. 574). On y reprend des données parus dans les bulletins mensuels, "Services de gaz". Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la Canadian Gas Association de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz manufacturé ou de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d. de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle "Services de gaz" (n° 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la page 96.

REVUE DES RESULTATS DE L'ENQUÊTE

En 1970, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 8.6 % pour totaliser 917.4 milliards de pieds cubes contre 844.7 milliards en 1969. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 8.4 % pour se chiffrer à 582.3 millions de dollars contre 537.2 millions de dollars en 1969. Le nombre des clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 1,890,000 à la fin de l'année au lieu de 1,837,000; les ventes par client sont passées de 471.4 à 495.0 milliers de pieds cubes. Les recettes moyennes par millier de pieds cubes ont été de 63¢. et les recettes moyennes par client ont été de \$314.18.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 1.6 milliers de pieds cubes pour se chiffrer à 144.6 milliers de pieds cubes. Les recettes par client ont diminué de \$1.42 pour se fixer à \$147.57, tandis que les recettes par millier de pieds cubes ont été de \$1.02, une diminution de 2¢. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 55.7 milliers de pieds cubes pour se chiffrer à 1,106.0 milliers de pieds cubes. Les recettes

2,116.5 Mcf. to 38,129.2 Mcf., revenue per customer increased \$1,543.29 to \$15,778.36 and revenue per Mcf. increased one cent to 41 cents.

Sales of natural gas for residential use increased to 241.8 billion cubic feet from 231.5 billion in 1969. Largest volume of these sales was in Ontario (41.9 %), followed by Alberta (23.6 %), British Columbia (11.0 %), Saskatchewan (9.2 %), Manitoba (8.3 %), Quebec (6.0 %) and a small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 186.1 billion cubic feet from 168.4 billion. Largest portion of these sales was made in Ontario (43.5 %), followed by Alberta (27.9 %), British Columbia (9.9 %), Manitoba (8.3 %), Saskatchewan (6.8 %), Quebec (3.6 %) and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 489.5 billion cubic feet from 444.8 billion, Ontario accounting for 45.7 %, followed by Alberta (25.3 %), British Columbia (10.5 %), Saskatchewan (9.2 %), Quebec (6.0 %), Manitoba (3.3 %).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 109.3 billion cubic feet were sold. This was an increase of 3.6 % from the peak month sales of 105.5 billion cubic feet in January of 1969.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 1,837.8 billion cubic feet, up 14.4 % from the 1,606.4 billion in 1969. Imports decreased 210.9 % to 10.9 billion cubic feet from 34.9 billion. Other receipts, including liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses increased to 1,442.6 million cubic feet from 883.3 million.

Receipts from storage during the year amounted to 70.4 billion cubic feet, and deliveries to storage amounted to 93.1 billion, resulting in a net delivery to storage of 22.7 billion cubic feet. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands and are located in Ontario, Saskatchewan and Alberta.

Natural gas net new production totalled 2,535.8 billion cubic feet. Of this, 1,837.8 billion was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion, 1,495.7 billion cubic feet, of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 1,268 billion Mcf. miles or 28,905 million ton miles compared with 1,055 billion Mcf. (24,061 million ton) miles in 1969.

The average length of haul for transport systems was estimated at 878 miles, up from the 857 miles in 1969. The average throughput per mile of line was 392,353 Mcf. per day, up from 344,322 Mcf.

Pipe line mileage operated by natural gas distribution systems amounted to 46,650.0 miles, an increase of 2,794.3 miles during the year. Manufacture

tes par client ont progressé de \$40.50 pour s'élever à \$790.05, tandis que les recettes par millier de pieds cubes sont demeurées à 71¢. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 2,116.5 milliers de pieds cubes pour se chiffrer à 38,129.2 milliers de pieds cubes. Les recettes par client ont progressé de \$1,543.29 pour s'élever à \$15,778.36, tandis que les recettes par millier de pieds cubes se sont fixées à 41¢.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 241.8 milliards de pieds cubes contre 231.5 milliards en 1969. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (41.9 %). Venaient ensuite: l'Alberta (23.6 %), la Colombie-Britannique (11.0 %), la Saskatchewan (9.2 %), le Manitoba (8.3 %), le Québec (6.0 %) et le Nouveau-Brunswick (dont la part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 186.1 milliards de pieds cubes contre 168.4 milliards de pieds cubes. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (43.5 %), suivi de l'Alberta (27.9 %), la Colombie-Britannique (9.9 %), le Manitoba (8.3 %), la Saskatchewan (6.8 %), le Québec (3.6 %) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont augmenté pour totaliser 489.5 milliards de pieds cubes contre 444.8 milliards. L'Ontario comptait 45.7 % de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (25.3 %), la Colombie-Britannique (10.5 %), la Saskatchewan (9.2 %), le Québec (6.0 %), et le Manitoba (3.3 %).

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 109.3 milliards de pieds cubes. Il s'agissait là d'une augmentation de 3.6 % sur le mois de janvier 1969, durant lequel on avait enregistré des ventes de 105.5 milliards de pieds cubes.

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 1,837.8 milliards de pieds cubes; cela représente une augmentation de 14.4 % sur les 1,606.4 milliards de pieds cubes de 1969. Les importations ont diminué de 210.9 %, passant de 34.9 milliards à 10.9 milliards de pieds cubes. Les autres arrivages, y compris les gaz du pétrole liquéfiés utilisés pour niveler les pointes et pour d'autres utilisations temporaires, sont passés de 883.3 millions à 1,442.6 millions de pieds cubes.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 70.4 milliards de pieds cubes et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 93.1 milliards de pieds cubes; il y a donc eu un excédent de livraisons de 22.7 milliards de pieds cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières; ils sont situés en Ontario, en Saskatchewan et en Alberta.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 2,535.8 milliards de pieds cubes. De cette quantité, 1,837.8 milliards de pieds cubes étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements, a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 1,495.7 milliards de pieds cubes.

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 1,268 milliards de milliers de pieds cubes-milles ou 28,905 millions de tonnes-milles contre 1,055 milliards de milliers de pieds cubes-milles (24,061 millions de tonnes-milles) en 1969.

La distance moyenne de transport dans les réseaux a été évaluée à 878 milles; il s'agit là d'une augmentation de 21 milles par rapport à 1969. Le débit moyen par mille de ligne a été de 392,353 milliers de pieds cubes par jour; il s'agit là d'une augmentation par rapport aux 344,322 milliers de pieds cubes enregistrés au cours de l'année précédente.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 46,650.0 milles de pipe-lines, soit une augmentation de 2,794.3 milles au cours de l'année. Les réseaux de gaz

red gas systems operated 390.2 miles of pipe line, and natural gas transport systems operated 8,852.6 miles. Total mileage of all natural gas pipe lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 59,912.9, up 3,543.4 miles during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by Alberta Gas Trunk Line Company Limited, which added 284 miles of transmission line and 185 miles of loop line. Trans-canada Pipe Lines Limited added 92 miles of 36" loop line in Saskatchewan and 67 miles in Manitoba. Distribution systems which added extensively to their lines were: Saskatchewan Power Corporation, 394 miles transmission line, 109 miles distribution; Canadian Western Natural Gas Company Limited, 381 miles distribution line; Northwestern Utilities Limited, 78 miles transmission line, 141 miles distribution; Union Gas Company of Canada Limited, 191 miles distribution line; Inland Natural Gas Co. Ltd., 44 miles transmission line, 129 miles distribution line; the Consumers' Gas Company, 142 miles distribution line; British Columbia Hydro and Power Authority, 94 miles distribution line.

Natural gas utilities operated 145 compressor stations, 16 more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 1,464,041 from 1,222,629.

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1970 was \$3,563.6 million, 49.5 % in the transport sector and 50.5 % in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 45.8 % of fixed assets. In 1970, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$493.9 million or 13.9 % of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$630.9 million or 17.7 % of total plant in service. Total current assets amounted to \$334.2 million and current liabilities \$430.1 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$795.0 million. Revenue for gas distribution systems was \$584.3 million for transport systems \$467.0 million.

The interprovincial transport systems made a profit of \$26.2 million, up 12.4 % from \$23.3 million in 1969. Intraprovincial transport companies increased their net income 7.1 % to \$12.1 million.

Cost of gas for the utilities continued to dominate the expenses and other deductions, making up 37.1 % compared with 38.2 % last year. Interest on long term debt was the second most important item, making up 17.0 %. The average interest rate paid during the year was 5.7 %. Depreciation for the year was \$ 83.1 million or 2.5 % of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$1,161.7 million available for expenditure during the year; 51.0 % of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 49.0 % to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 86.8 % of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 69.0 %. Operating revenue accounted for 73.2 % of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

manufacturé ont exploité 390.2 milles de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 8,852.6 milles. La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 59,912.9 milles, ce qui constitue une augmentation de 3,543.4 milles au cours de l'année.

La société "Alberta Gas Trunk Line Company Limited" a ajouté 284 milles à son gazoduc, et 185 milles de conduites auxiliaires. "Trans-Canada Pipe Lines Limited" a étendu 92 milles de conduites auxiliaires de 36 pouces en Saskatchewan et 67 milles au Manitoba. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: "Saskatchewan Power Corporation", 394 milles de réseau de transport et 109 milles de réseau de distribution; "Canadian Western Natural Gas Company Limited", 381 milles de réseau de distribution; "Northwestern Utilities Limited", 78 milles de réseau de transport et 141 milles de réseau de distribution; "Union Gas Company of Canada Limited", 191 milles de réseau de distribution; "Inland Natural Gas Co. Ltd.", 44 milles transport et 129 milles distribution; "The Consumers' Gas Company", 142 milles distribution; "British Columbia Hydro and Power Authority", 94 milles de réseau de distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 145 postes compresseurs soit 16 de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression est passée de 1,222,629 à 1,464,041 chevaux-vapeurs.

À la fin de 1970, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à 3,563.6 millions de dollars, dont 49.5 % dans le secteur du transport et 50.5 % dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 45.8 % des immobilisations. En 1970, les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé 493.9 millions de dollars, soit 13.9 % des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à 630.9 millions de dollars ou 17.7 % des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé 334.2 millions de dollars et le total des exigibilités, 430.1 millions de dollars.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à 795.0 millions de dollars. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint 584.3 millions de dollars et celles des réseaux de transport ont totalisé 467.0 millions de dollars.

Les réseaux de transport interprovinciaux ont réalisé des bénéfices de 26.2 millions de dollars, soit 12.4 % de plus que les 23.3 millions de dollars de 1969. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 7.1 %, c'est-à-dire 12.1 millions de dollars.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 37.1 % contre 38.2 % l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 17.0 %. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 5.7 %. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à 83.1 millions de dollars ou 2.5 % de la valeur moyenne des installations en service.

Les services de gaz naturel disposaient de 1,161.7 millions de dollars environ pour leurs dépenses de l'année; 51.0 % de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 49.0 % a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 86.8 % des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 69.0 %. Les recettes d'exploitation ont représenté 73.2 % de toutes les ressources des deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Of the funds received by the utilities, 42.5 % was spent on operating expenses; 24.7 % was invested in plant; 10.6 % was interest paid on long term debt; 5.6 % was paid out in dividends; 3.7 % was invested; 3.7 % represented an increase in working capital; 2.4 % was income taxes expense and 6.8 % was used for other transactions.

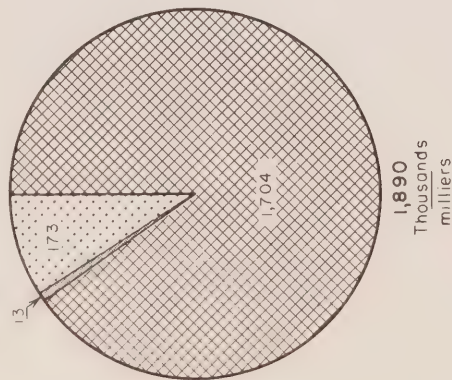
Employees in the gas utilities totalled 12,330 and their earnings were \$104.7 million in 1970. In the previous year, employees totalled 12,279 while their earnings were \$98.0 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 6.4 % over 1969.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 42.5 % a été consacré aux frais d'exploitation; 24.7 % a été investi en installations; 10.6 % a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 5.6 % a été payé sous forme de dividendes; 3.7 % a été placé; 3.7 % représentait l'augmentation du fonds de roulement; 2.4 % a été versé au titre de l'impôt sur le revenu et 6.8 % a été utilisé pour d'autres transactions.

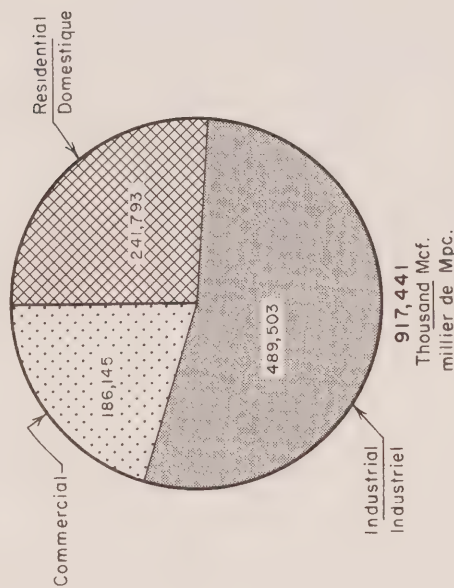
En 1970, les services de gaz occupaient 12,330 personnes dont les gains représentaient 104.7 millions de dollars. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 12,279, et leurs gains totaux de 98.0 millions de dollars. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 6.4 % depuis 1969.

Natural Gas Customers, Sales and Revenues, 1970 Usagers, ventes et recettes de gaz naturel, 1970

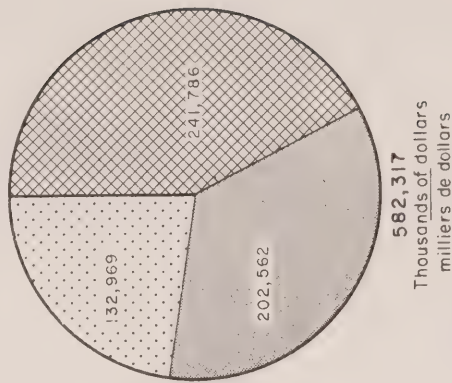
Customers by category of service
Usagers, par catégorie de service



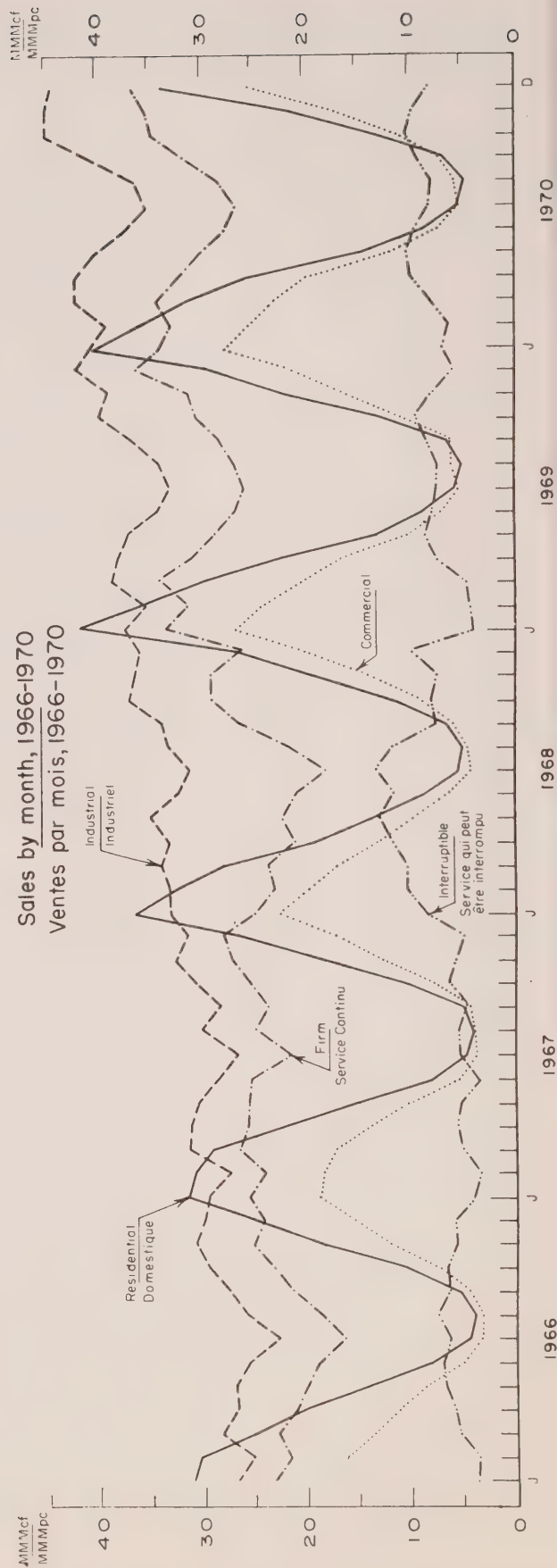
Sales by category of service
Ventes par catégorie de service



Revenues by category of service
Recettes par catégorie de service

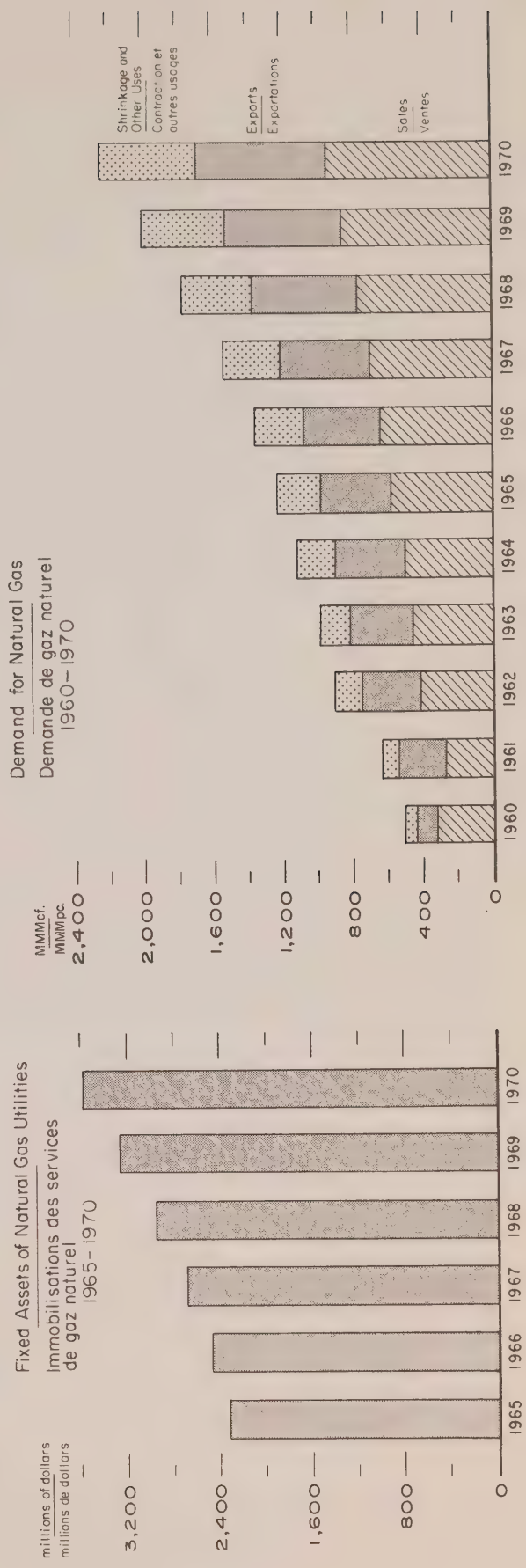
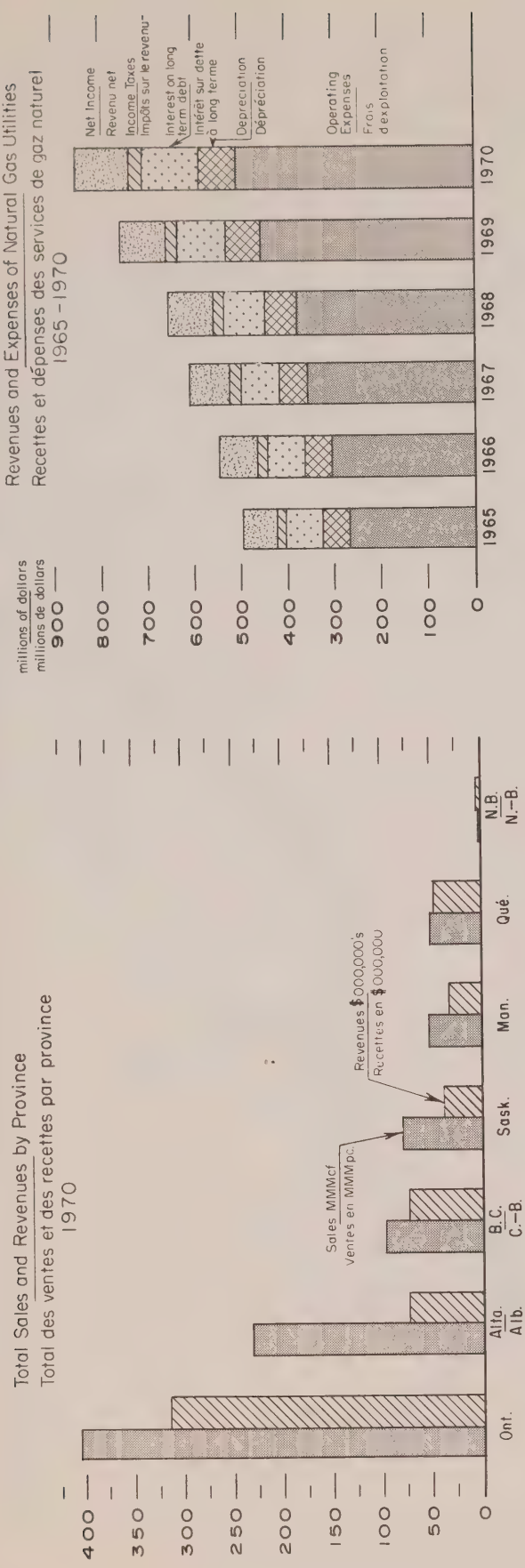


Sales by month, 1966-1970 Ventes par mois, 1966-1970



Selected Statistics of the Natural Gas Utilities Industries

Statistiques choisies des industries de services de gaz naturel



Natural Gas Receipts and Disposition Arrivages et utilisation de gaz naturel

— CANADA, 1970 —



To be read in conjunction with table 6, all volumes in MMcf — En conjonction avec le tableau 6, tous les volumes sont en MMpc

■ Production

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1969 and 1970

No.		1969			1970	
		Customers as at December 31, 1969 — Clients, au 31 décembre 1969	Gas sold — Gaz vendu	Revenue — Recettes	Customers as at December 31, 1970 — Clients, au 31 décembre 1970	Average number of customers during 1970 — Nombre moyen de clients pendant 1970
		No. — nomb.	Mcf. — Mpc.	\$	No. — nomb.	
	<u>Sales of natural gas</u>					
	<u>Residential</u>					
1	New Brunswick	1,681	34,499	117,720	1,525	1,598
2	Québec	205,387	13,152,805	22,195,065	201,582	202,666
3	Ontario	726,916	96,663,203	117,414,274	746,724	732,162
4	Manitoba	112,983	18,314,772	15,842,431	117,356	114,737
5	Saskatchewan	125,352	21,968,117	17,644,415	127,441	125,669
6	Alberta	274,958	55,587,847	30,315,716	286,909	279,298
7	British Columbia	210,996	25,743,678	37,702,336	222,491	216,186
8	Canada	1,658,273	231,464,921	241,231,957	1,704,028	1,672,316
	<u>Commercial</u>					
9	New Brunswick	54	24,326	52,078	55	54
10	Québec	10,293	6,238,253	7,185,261	10,092	10,089
11	Ontario	68,358	71,498,983	62,934,410	72,001	69,736
12	Manitoba	10,906	13,752,163	9,187,797	11,402	11,137
13	Saskatchewan	17,302	12,221,632	7,293,360	17,463	17,260
14	Alberta	31,197	47,805,646	18,435,547	32,534	31,616
15	British Columbia	27,710	16,878,744	15,096,008	29,351	28,412
16	Canada	165,820	168,419,747	120,184,461	172,898	168,304
	<u>Industrial</u>					
17	New Brunswick	—	—	—	—	—
18	Québec	2,020	31,404,746	16,699,975	1,921	1,958
19	Ontario	8,592	183,298,752	102,540,069	8,949	8,705
20	Manitoba	303	15,331,490	4,673,571	327	319
21	Saskatchewan	659	44,653,359	12,551,541	663	656
22	Alberta	669	123,413,651	22,267,112	630	827
23	British Columbia	345	46,726,719	17,099,378	392	373
24	Canada	12,588	444,828,717	175,831,646	12,882	12,838
	<u>Total</u>					
25	New Brunswick	1,735	58,825	169,798	1,580	1,652
26	Québec	217,700	50,795,804	46,080,301	213,595	214,713
27	Ontario	803,866	351,460,938	282,888,753	827,674	810,603
28	Manitoba	124,192	47,398,425	29,703,799	129,085	126,193
29	Saskatchewan	143,313	78,843,108	37,489,316	145,567	143,585
30	Alberta	306,824	226,807,144	71,018,375	320,073	311,741
31	British Columbia	239,051	89,349,141	69,897,722	252,234	244,971
32	Canada	1,836,681	844,713,385	537,248,064	1,889,808	1,853,458
	<u>Sales of liquefied petroleum gases</u>					
33	Residential	11,037	424,352	845,756	10,515	10,708
34	Commercial	2,332	504,250	684,085	2,326	2,324
35	Industrial	7	5,406	7,702	7	7
36	Total	13,376	934,008	1,537,543	12,848	13,039
	<u>Sales of manufactured gas</u>					
37	Residential	1,391	76,183	107,698	1,257	1,317
38	Commercial	471	122,238	142,377	443	457
39	Industrial	20	339,492	121,606	22	21
40	Total	1,882	537,913	371,681	1,722	1,795

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1969 et 1970

1970						N ^o
Gas sold — Gaz vendu	Revenue — Recettes	Sales per customer (1) — Ventes par consommateur (1)	Revenue per customer (1) — Recettes par consommateur (1)	Revenue per Mcf. — Recettes par Mpc.		
Mcf. — Mpc.	\$	Mcf. — Mpc.	\$	\$		
					<u>Ventes de gaz naturel</u>	
					<u>Domestique</u>	
33,233	112,824	20.8	70.60	3.39	Nouveau-Brunswick	1
14,624,734	23,745,620	72.2	117.17	1.62	Québec	2
101,238,857	123,042,864	138.3	168.05	1.22	Ontario	3
20,040,819	17,385,243	174.7	151.52	0.87	Manitoba	4
22,271,041	17,680,468	177.2	140.69	0.79	Saskatchewan	5
56,959,859	31,296,810	203.9	112.06	0.55	Alberta	6
26,624,494	33,521,834	123.2	155.06	1.26	Colombie-Britannique	7
241,793,037	246,785,663	144.6	147.57	1.02	Canada	8
					<u>Commercial</u>	
28,829	59,730	533.9	1,106.11	2.07	Nouveau-Brunswick	9
6,784,456	7,774,325	672.5	770.57	1.15	Québec	10
80,899,172	70,633,114	1,160.1	1,012.86	0.87	Ontario	11
15,443,575	10,401,940	1,386.7	934.00	0.67	Manitoba	12
12,584,449	7,446,325	729.1	431.42	0.59	Saskatchewan	13
51,862,452	19,596,662	1,640.4	619.83	0.38	Alberta	14
18,541,694	17,056,663	652.6	600.33	0.92	Colombie-Britannique	15
186,144,627	132,968,759	1,106.0	790.05	0.71	Canada	16
					<u>Industriel</u>	
—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
29,295,393	16,332,309	14,961.9	8,341.32	0.56	Québec	18
223,862,276	121,943,066	25,716.5	14,008.39	0.54	Ontario	19
16,043,428	5,025,726	50,292.9	15,754.63	0.31	Manitoba	20
44,804,650	12,859,693	68,299.8	19,603.19	0.29	Saskatchewan	21
123,877,321	23,803,927	149,791.2	28,783.47	0.19	Alberta	22
51,620,147	22,597,805	138,391.8	60,583.93	0.44	Colombie-Britannique	23
489,503,215	202,562,526	38,129.2	15,778.36	0.41	Canada	24
					<u>Total</u>	
62,062	172,554	37.6	104.45	2.78	Nouveau-Brunswick	25
50,704,583	47,852,254	236.2	222.87	0.94	Québec	26
406,000,305	315,619,044	500.9	389.36	0.78	Ontario	27
51,527,822	32,812,909	408.3	260.02	0.64	Manitoba	28
79,660,140	37,986,486	554.8	264.56	0.48	Saskatchewan	29
232,699,632	74,697,399	746.5	239.61	0.32	Alberta	30
96,786,335	73,176,302	395.1	298.71	0.76	Colombie-Britannique	31
917,440,879	582,316,948	495.0	314.18	0.63	Canada	32
					<u>Ventes de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
372,143	710,069	34.8	66.31	1.91	Domestique	33
544,831	478,624	234.4	205.95	0.88	Commercial	34
5,129	7,542	732.7	1,077.43	1.47	Industriel	35
922,103	1,196,235	70.7	91.74	1.30	Total	36
					<u>Ventes de gaz manufacturé</u>	
62,728	33,190	47.6	63.17	1.33	Domestique	37
118,279	140,441	258.8	307.31	1.19	Commercial	38
309,980	112,783	14,761.0	5,370.62	0.36	Industriel	39
490,987	336,414	273.5	187.42	0.69	Total	40

(1) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'usagers par an.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1970

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		Mcf. — Mpc.						
	<u>Residential</u>							
1	New Brunswick	4,120	3,535	2,974	3,834	2,547	2,474	3,130
2	Quebec	2,673,568	2,051,352	1,822,628	1,083,731	579,975	259,894	302,347
3	Ontario	18,417,849	16,075,082	14,536,404	11,591,326	5,916,413	3,854,559	2,164,612
4	Manitoba	3,388,459	3,163,515	2,756,168	2,187,915	1,342,734	674,195	345,344
5	Saskatchewan	3,401,483	3,740,614	2,999,405	2,530,642	1,553,264	952,052	481,510
6	Alberta	9,031,370	8,003,804	6,398,412	5,920,657	3,516,100	2,124,618	1,502,993
7	British Columbia ...	3,672,553	2,885,809	2,955,766	2,239,411	1,619,768	785,154	565,564
8	Canada	40,589,402	35,923,711	31,471,757	25,557,516	14,530,801	8,652,946	5,365,500
	<u>Commercial</u>							
9	New Brunswick	3,210	3,234	2,257	2,617	1,867	1,507	1,542
10	Quebec	923,117	864,702	845,175	669,776	432,667	320,827	300,845
11	Ontario	12,271,531	11,139,850	10,351,332	8,639,618	4,869,885	3,096,735	2,258,222
12	Manitoba	2,464,405	2,342,868	2,116,044	1,764,468	1,092,814	554,572	276,286
13	Saskatchewan	1,941,709	2,057,337	1,722,780	1,598,017	913,146	569,292	160,960
14	Alberta	7,734,547	6,387,843	5,830,941	5,126,653	3,136,980	1,794,416	1,529,336
15	British Columbia ...	2,426,881	2,355,946	2,010,677	1,843,685	1,463,413	967,884	719,412
16	Canada	27,765,400	25,151,780	22,879,206	19,644,834	11,910,772	7,305,233	5,246,603
	<u>Industrial</u>							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	1,993,064	1,981,062	2,439,982	2,660,900	2,844,924	2,694,696	2,188,618
19	Ontario	18,568,921	18,323,857	19,293,590	20,026,093	18,873,203	17,501,699	15,692,778
20	Manitoba	807,147	1,012,453	1,366,409	1,791,709	1,550,614	1,283,628	1,069,126
21	Saskatchewan	4,292,267	4,231,631	4,558,971	4,545,686	3,962,562	3,849,244	3,079,233
22	Alberta	11,472,618	10,012,447	10,820,044	9,585,305	9,968,031	9,633,727	9,398,696
23	British Columbia ...	3,789,353	3,610,348	3,834,716	3,587,715	3,235,025	2,318,977	3,606,299
24	Canada	40,923,370	39,171,798	42,313,712	42,197,408	40,434,359	37,281,971	35,034,750
	<u>Total sales</u>							
25	New Brunswick	7,300	6,769	5,231	6,451	4,414	3,981	4,672
26	Quebec	5,589,749	4,897,116	5,107,785	4,414,407	3,857,566	3,275,417	2,791,810
27	Ontario	49,258,301	45,538,789	44,181,326	40,257,037	29,659,501	24,452,993	20,115,612
28	Manitoba	6,660,011	6,518,836	6,238,621	5,744,092	3,986,162	2,512,395	1,690,756
29	Saskatchewan	9,635,459	10,029,582	9,281,156	8,674,345	6,428,972	5,370,588	3,721,703
30	Alberta	28,238,535	24,404,094	23,049,397	20,632,615	16,621,111	13,552,761	12,431,025
31	British Columbia ...	9,888,787	8,852,103	8,801,159	7,670,811	6,318,206	4,072,015	4,891,275
32	Canada	109,278,172	100,247,289	96,664,675	87,399,758	66,875,932	53,240,150	45,646,853

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1970

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		No
Mcf. — Mpc.							
						<u>Domestique</u>	
1,781	1,657	2,459	2,257	2,465	33,233	Nouveau-Brunswick	1
265,062	516,278	958,013	1,419,195	2,692,691	14,624,734	Québec	2
1,977,521	2,260,284	4,456,946	7,488,496	12,499,365	101,238,857	Ontario	3
272,934	452,308	978,803	1,637,540	2,840,904	20,040,819	Manitoba	4
353,592	469,634	1,144,943	1,820,294	2,823,608	22,271,041	Saskatchewan	5
1,256,672	1,749,137	3,092,689	5,745,091	8,618,316	56,959,859	Alberta	6
646,199	1,332,436	2,381,753	3,131,260	4,408,821	26,624,494	Colombie-Britannique	7
4,773,761	6,781,734	13,015,606	21,244,133	33,886,170	241,793,037	Canada	8
						<u>Commercial</u>	
1,594	1,756	2,867	2,800	3,578	28,829	Nouveau-Brunswick	9
293,001	302,571	419,830	579,366	832,579	6,784,456	Québec	10
2,857,509	3,309,854	4,805,424	6,938,911	10,360,301	80,899,172	Ontario	11
204,937	326,245	771,543	1,311,626	2,217,767	15,443,575	Manitoba	12
170,907	290,347	546,517	1,030,218	1,583,219	12,584,449	Saskatchewan	13
1,392,738	2,127,151	3,380,956	5,540,558	7,880,333	51,862,452	Alberta	14
660,893	807,253	1,132,901	1,755,505	2,397,244	18,541,694	Colombie-Britannique	15
5,581,579	7,165,177	11,060,038	17,158,984	25,275,021	186,144,627	Canada	16
						<u>Industriel</u>	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
2,505,896	2,724,377	2,683,254	2,608,787	1,969,833	29,295,393	Québec	18
15,894,378	17,523,545	19,871,339	20,948,850	21,344,023	223,862,276	Ontario	19
1,275,552	1,541,680	1,718,779	1,611,633	1,014,698	16,043,428	Manitoba	20
2,364,491	3,345,405	3,637,362	3,450,578	3,487,220	44,804,650	Saskatchewan	21
9,016,948	9,374,066	11,048,304	11,133,881	12,413,254	123,877,321	Alberta	22
5,176,416	6,547,316	6,144,446	5,366,469	4,403,067	51,620,147	Colombie-Britannique	23
36,233,681	41,056,389	45,103,484	45,120,198	44,632,095	489,503,215	Canada	24
						<u>Total des ventes</u>	
3,375	3,413	5,326	5,057	6,043	62,062	Nouveau-Brunswick	25
3,063,959	3,543,226	4,061,097	4,607,348	5,495,103	50,704,583	Québec	26
20,729,408	23,093,683	29,133,709	35,376,257	44,203,689	406,000,305	Ontario	27
1,753,423	2,320,233	3,469,125	4,560,799	6,073,369	51,527,822	Manitoba	28
2,888,990	4,105,386	5,328,822	6,301,090	7,894,047	79,660,140	Saskatchewan	29
11,666,358	13,250,354	17,521,949	22,419,530	28,911,903	232,699,632	Alberta	30
6,483,508	8,687,005	9,659,100	10,253,234	11,209,132	96,786,335	Colombie-Britannique	31
46,589,021	55,003,300	69,179,128	83,523,315	103,793,286	917,440,879	Canada	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1970

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		dollars						
	<u>Residential</u>							
1	New Brunswick	14,214	11,293	9,666	13,637	8,425	7,431	9,879
2	Quebec	3,841,578	2,941,484	2,627,640	1,783,208	1,302,357	567,221	909,850
3	Ontario	21,284,159	19,296,760	17,112,788	12,903,310	7,351,475	5,550,942	3,021,098
4	Manitoba	2,741,490	2,581,852	2,264,608	1,835,768	1,195,948	678,493	426,757
5	Saskatchewan	2,398,799	2,558,460	2,165,874	1,894,394	1,324,901	956,192	609,147
6	Alberta	4,392,777	3,975,034	3,394,219	3,085,921	2,115,892	1,500,638	1,226,756
7	British Columbia ...	4,515,734	3,467,666	3,674,249	2,802,474	2,067,684	1,025,716	769,747
8	Canada	39,188,751	34,832,549	31,249,044	24,318,712	15,366,682	10,286,633	6,973,234
	<u>Commercial</u>							
9	New Brunswick	6,672	6,780	5,446	5,395	3,739	3,244	3,360
10	Quebec	1,055,638	994,688	935,010	772,224	521,542	384,974	349,394
11	Ontario	10,679,620	9,788,177	9,036,978	7,575,536	4,282,938	2,830,662	2,060,513
12	Manitoba	1,588,372	1,523,183	1,386,167	1,173,391	758,665	406,802	211,769
13	Saskatchewan	1,091,415	1,144,212	978,003	901,873	555,569	362,584	155,240
14	Alberta	2,877,765	2,401,253	2,165,411	1,945,052	1,216,460	748,022	635,662
15	British Columbia ...	2,202,246	2,123,250	1,839,216	1,696,809	1,360,059	901,557	674,178
16	Canada	19,501,728	17,981,543	16,346,231	14,070,280	8,698,972	5,637,845	4,090,116
	<u>Industrial</u>							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	1,392,874	1,357,585	1,486,054	1,421,627	1,397,333	1,285,825	1,121,658
19	Ontario	11,120,040	11,033,304	11,086,205	10,983,200	9,736,150	8,877,686	7,915,487
20	Manitoba	306,635	354,364	427,369	544,651	466,068	391,426	327,843
21	Saskatchewan	1,263,965	1,269,537	1,301,191	1,298,580	1,063,278	1,032,386	899,016
22	Alberta	2,157,262	1,849,230	2,020,828	1,817,110	1,887,194	1,822,896	2,074,545
23	British Columbia ...	1,601,792	1,523,305	1,627,410	1,476,962	1,347,112	995,486	1,728,846
24	Canada	17,842,568	17,387,325	17,949,057	17,542,130	15,897,135	14,405,705	14,067,395
	<u>Total revenues</u>							
25	New Brunswick	20,886	18,073	15,112	19,032	12,164	10,675	13,239
26	Quebec	6,290,090	5,293,757	5,048,704	3,977,059	3,221,232	2,238,020	2,380,902
27	Ontario	43,083,819	40,118,241	37,235,971	31,462,046	21,370,563	17,259,290	12,997,098
28	Manitoba	4,636,497	4,459,399	4,078,144	3,553,810	2,420,681	1,476,721	966,369
29	Saskatchewan	4,754,179	4,972,209	4,445,068	4,094,847	2,943,748	2,351,162	1,663,403
30	Alberta	9,427,804	8,225,517	7,580,458	6,848,083	5,219,546	4,071,556	3,936,963
31	British Columbia ...	8,319,772	7,114,221	7,140,875	5,976,245	4,774,855	2,922,759	3,172,771
32	Canada	76,533,047	70,201,417	65,544,332	55,931,122	39,962,789	30,330,183	25,130,745

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1970

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N ^o
dollars							
						<u>Domestique</u>	
6,214	5,547	9,097	8,350	9,071	112,824	Nouveau-Brunswick	1
842,206	1,156,081	1,746,414	2,299,575	3,728,006	23,745,620	Québec	2
2,848,653	3,259,877	6,058,411	9,394,723	14,960,668	123,042,864	Ontario	3
373,153	519,302	919,085	1,425,772	2,423,015	17,385,243	Manitoba	4
507,865	616,369	1,078,374	1,501,314	2,068,779	17,680,468	Saskatchewan	5
1,147,796	1,353,544	1,910,649	2,994,676	4,198,908	31,296,810	Alberta	6
861,062	1,771,817	3,098,472	3,978,483	5,488,730	33,521,834	Colombie-Britannique	7
6,586,949	8,682,537	14,820,502	21,602,893	32,877,177	246,785,663	Canada	8
						<u>Commercial</u>	
3,713	3,912	5,450	5,292	6,727	59,730	Nouveau-Brunswick	9
334,415	338,169	481,245	659,031	947,995	7,774,325	Québec	10
2,600,582	2,857,414	4,088,069	5,973,004	8,859,621	70,633,114	Ontario	11
160,550	247,600	546,543	896,466	1,502,432	10,401,940	Manitoba	12
162,933	209,818	363,299	617,707	903,672	7,446,325	Saskatchewan	13
582,576	840,119	1,290,385	2,041,573	2,852,384	19,596,662	Alberta	14
641,956	757,712	1,052,675	1,623,142	2,183,863	17,056,663	Colombie-Britannique	15
4,486,725	5,254,744	7,827,666	11,816,215	17,256,694	132,968,759	Canada	16
						<u>Industriel</u>	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
1,171,403	1,329,090	1,383,839	1,615,104	1,369,917	16,332,309	Québec	18
8,074,287	8,970,859	10,331,382	11,536,904	12,277,562	121,943,066	Ontario	19
362,671	455,700	504,798	509,193	375,008	5,025,726	Manitoba	20
669,044	931,116	1,021,910	1,015,141	1,094,529	12,859,693	Saskatchewan	21
1,711,673	1,831,360	2,140,896	2,090,103	2,400,830	23,803,927	Alberta	22
2,365,791	3,006,558	2,728,687	2,338,576	1,857,280	22,597,805	Colombie-Britannique	23
14,354,869	16,524,683	18,111,512	19,105,021	19,375,126	202,562,526	Canada	24
						<u>Total des recettes</u>	
9,927	9,459	14,547	13,642	15,798	172,554	Nouveau-Brunswick	25
2,348,024	2,823,340	3,611,498	4,573,710	6,045,918	47,852,254	Québec	26
13,523,522	15,088,150	20,477,862	26,904,631	36,097,851	315,619,044	Ontario	27
896,374	1,222,602	1,970,426	2,831,431	4,300,455	32,812,909	Manitoba	28
1,339,842	1,757,303	2,463,583	3,134,162	4,066,980	37,986,486	Saskatchewan	29
3,442,045	4,025,023	5,341,930	7,126,352	9,452,122	74,697,399	Alberta	30
3,868,809	5,536,087	6,879,834	7,940,201	9,529,873	73,176,302	Colombie-Britannique	31
25,428,543	30,461,964	40,759,680	52,524,129	69,508,997	582,316,948	Canada	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1970

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		Mcf. — Mpc.						
	<u>Sales</u>							
1	Residential	7,722	5,356	6,971	4,602	7,624	3,602	5,076
2	Commercial	11,817	10,589	9,718	9,742	10,688	8,705	10,177
3	Industrial	7,112	6,948	25,733	34,069	32,714	33,175	29,176
4	Total	26,651	22,893	42,422	48,413	51,026	45,482	44,429
		dollars						
	<u>Revenue</u>							
5	Residential	10,247	6,764	9,350	5,862	10,112	4,598	7,126
6	Commercial	13,635	12,347	11,942	11,514	12,727	10,586	12,098
7	Industrial	4,177	4,030	9,508	11,746	11,383	11,332	9,562
8	Total	28,059	23,141	30,800	29,122	34,222	26,516	28,786

(1) Includes adjustments from previous months.

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1970

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		Mcf. — Mpc.						
	<u>Sales</u>							
1	Residential	45,649	36,250	37,496	30,487	27,978	17,593	16,163
2	Commercial	61,477	58,486	52,838	48,530	42,427	35,861	34,621
3	Industrial	278	471	406	481	488	602	292
4	Total	107,404	95,207	90,740	79,498	70,893	54,056	51,076
		dollars						
	<u>Revenue</u>							
5	Residential	84,866	63,855	67,798	55,705	50,572	35,287	36,824
6	Commercial	50,773	30,420	28,961	25,835	20,183	17,963	40,637
7	Industrial	1,007	652	543	640	654	787	407
8	Total	136,646	94,927	97,302	82,180	71,409	54,037	77,868

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1970

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		No
Mcf. — Mpc.							
						<u>Ventes</u>	
3,602	4,888	3,764	5,718	3,803	62,728	Domestique	1
9,259	9,694	9,309	9,522	9,059	118,279	Commercial	2
34,931	33,419	26,332	28,032	18,339	309,980	Industriel	3
47,792	48,001	39,405	43,272	31,201	490,987	Total	4
dollars							
						<u>Recettes</u>	
4,656	6,926	4,815	7,910	4,824	83,190	Domestique	5
10,917	11,592	10,997	11,400	10,686	140,441	Commercial	6
12,352	11,590	9,267	10,418	7,418	112,783	Industriel	7
27,925	30,108	25,079	29,728	22,928	336,414	Total	8

(1) Y compris les rectifications des mois précédents.

TABLEAU 5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1979

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		No
Mcf. — Mpc.							
						<u>Ventes</u>	
16,012	25,036	35,180	40,909	43,390	372,143	Domestique	1
27,198	37,617	37,559	47,626	60,591	544,831	Commercial	2
254	612	438	523	284	5,129	Industriel	3
43,464	63,265	73,177	89,058	104,265	922,103	Total	4
dollars							
						<u>Recettes</u>	
36,074	52,493	71,381	81,427	73,787	710,069	Domestique	5
32,391	44,403	45,394	57,789	83,875	478,624	Commercial	6
377	779	584	689	423	7,542	Industriel	7
68,842	97,675	117,359	139,905	158,085	1,196,235	Total	8

TABLE 6A. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1970

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Mcf. — Mpc.				
	<u>Receipts</u>					
1	<u>By transport systems</u>					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	<u>By distribution systems</u>					
2a	Fields	129,311	165,825	17,063,893	—	30,495,058
2b	Processing plants	—	—	—	—	23,217,759
3	Total (1 + 2)	129,311	165,825	17,063,893	—	53,712,817
4	Imports	—	—	10,751,231	—	—
5	Other receipts(1)	—	—	18,211	771,803	275,663
6	Total net receipts (3 + 4 + 5)	129,311	165,825	27,833,335	771,803	53,988,480
7	Received from storage	—	544,055	60,798,910	—	6,650,564
9	Total supply of gas utilities (6 + 7)	129,311	709,880	88,632,245	771,803	60,639,044
	<u>Transfers from</u>					
11	Other provinces	—	54,000,136	525,083,792	758,222,400	807,582,610
12	Distribution to transport (primary)	—	—	10,898,766	—	43,313,673
13	Other gas utilities	—	48,981,642	509,471,229	51,595,400	36,981,231
19	Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)	129,311	103,691,658	1,134,086,032	810,589,603	948,516,558
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
20	Residential	33,233	14,624,734	101,238,857	20,040,819	22,271,041
21	Commercial	28,829	6,784,456	80,899,172	15,443,575	12,584,449
22	Industrial	—	29,295,393	223,862,276	16,043,428	44,804,650
30	Total sales (20 + 21 + 22)	62,062	50,704,583	406,000,305	51,527,822	79,660,140
31	Exports	—	2,532,311(3)	33,637,598	173,027,870	—
32	Other deliveries	—	21,227	221,073	—	815,376
33	Total net deliveries (30 + 31 + 32)	62,062	53,258,121	439,858,976	224,555,692	80,475,516
34	Delivered to storage	—	852,692	80,799,653	—	6,324,237
35	Line pack fluctuation	—	— 7,000	126,138	— 46,617	1,908,694
36	Gas used in system	219	328,026	33,231,224	6,963,647	15,593,352
37	Line losses and unaccounted for	67,030	278,177	5,699,910	2,437,689	5,688,581
39	Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)	129,311	54,710,016	559,715,901	233,910,411	109,990,380
	<u>Transfers to</u>					
40	Other provinces	—	—	54,000,136	525,083,792	758,231,274
41	Distribution by transport (primary)	—	44,253,333	416,416,375	51,595,400	36,981,232
42	Other gas utilities	—	4,728,309	103,953,620	—	43,313,672
49	Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)	129,311	103,691,658	1,134,086,032	810,589,603	948,516,558

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Does not include 969 Mcf. of liquid natural gas imported by motor carrier.

(3) Does not include 689,501 Mcf. of liquid natural gas exported by motor carrier.

TABLEAU 6A. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1970

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
Mcf. — Mpc.				
			<u>Arrivages</u>	
			<u>Par réseaux de transport</u>	1
117,129,470	4,527,052	121,656,522	Gisements	1a
1,124,387,144	265,450,003	1,389,837,147	Usines de traitement	1b
			<u>Par réseaux de distribution</u>	2
130,244,321	177,193	178,275,601	Gisements	2a
123,951,454	907,618	148,076,831	Usines de traitement	2b
1,495,712,389	271,061,866	1,837,846,101	Total (1 + 2)	3
108,750	— (2)	10,859,981	Importations	4
123,583	253,335	1,442,595	Autres arrivages(1)	5
1,495,944,722	271,315,201	1,850,148,677	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)	6
2,365,614	—	70,359,143	Gaz provenant des stocks	7
1,498,310,336	271,315,201	1,920,507,820	Total des arrivages de gaz (6 + 7)	9
			<u>Transferts de</u>	
8,874	379,876,429	...	Autres provinces	11
30,904,713	—	85,117,152	Distribution aux transports (primaire)	12
67,939,367	99,750,003	814,718,872	Autres services de gaz	13
1,597,163,290	750,941,633	2,820,343,844	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ...	19
			<u>Utilisation</u>	
			<u>Ventes</u>	
56,959,859	26,624,494	241,793,037	Domestique	20
51,862,452	18,541,694	186,144,627	Commercial	21
123,877,321	51,620,147	489,503,215	Industriel	22
232,699,632	96,786,335	917,440,879	Total des ventes (20 + 21 + 22)	30
42,560,378	527,739,100	779,497,257	Exportations	31
5,532,435	—	6,590,111	Autres livraisons	32
280,792,445	624,525,435	1,703,528,247	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)	33
5,111,631	—	93,088,213	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
686,394	1,727,813	4,395,422	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
12,520,114	19,732,220	88,368,802	Gaz consommé dans les réseaux	36
11,749,587	5,206,162	31,127,136	Fuites et autres pertes	37
310,860,171	651,191,630	920,507,820	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	39
			<u>Transferts à</u>	
1,187,459,039	—	...	Autres provinces	40
28,910,506	86,649,625	664,806,471	Distribution par transports (primaire)	41
69,933,574	13,100,378	235,029,553	Autres services de gaz	42
1,597,163,290	750,941,633	2,820,343,844	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)	49

(1) Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.

(2) N'inclus pas 969 Mpc. de gaz naturel importés par camion-cylindre.

(3) N'inclus pas 689,501 Mpc. de gaz naturel exportés par camion-cylindre.

TABLE 6B. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, by Month, 1970

January

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Mcf. — Mpc.				
	<u>Receipts</u>					
1	<u>By transport systems</u>					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	<u>By distribution systems</u>					
2a	Fields	14,469	16,082	1,512,754	—	3,184,324
2b	Processing plants	—	—	—	—	2,100,604
3	Total (1 + 2)	14,469	16,082	1,512,754	—	5,284,928
4	Imports	—	—	176,806	—	—
5	Other receipts(1)	—	—	8,676	357,777	—
6	Total net receipts (3 + 4 + 5)	14,469	16,082	1,698,236	357,777	5,284,928
7	Received from storage	—	—	16,222,969	—	1,718,313
9	Total supply of gas utilities (6 + 7)	14,469	16,082	17,921,205	357,777	7,003,241
	<u>Transfers from</u>					
11	Other provinces	—	5,590,496	42,858,678	64,199,047	70,031,723
12	Distribution to transport (primary)	—	—	—	—	4,437,265
13	Other gas utilities	—	4,923,442	44,862,009	6,703,948	4,795,105
19	Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)	14,469	10,530,020	105,641,892	71,260,772	86,267,334
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
20	Residential	4,120	2,673,568	18,417,849	3,388,459	3,401,483
21	Commercial	3,210	923,117	12,271,531	2,464,405	1,941,709
22	Industrial	—	1,993,064	18,568,921	807,147	4,292,267
30	Total sales (20 + 21 + 22)	7,330	5,589,749	49,258,301	6,660,011	9,635,459
31	Exports	—	290,637	2,442,774	13,670,369	—
32	Other deliveries	—	—	4,036	—	39,317
33	Total net deliveries (30 + 31 + 32)	7,330	5,880,386	51,705,111	20,330,380	9,674,776
34	Delivered to storage	—	—	132,370	—	150,939
35	Line pack fluctuation	—	— 7,000	40,143	111,250	125,743
36	Gas used in system	—	27,032	2,977,320	703,191	1,397,668
37	Line losses and unaccounted for	7,139	— 293,840	334,443	553,325	1,486,791
39	Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)	14,469	5,606,578	55,189,387	21,698,146	12,835,917
	<u>Transfers to</u>					
40	Other provinces	—	—	5,590,496	42,858,678	64,199,047
41	Distribution by transport (primary)	—	4,913,392	32,811,409	6,703,948	4,795,105
42	Other gas utilities	—	10,050	12,050,600	—	4,437,265
49	Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)	14,469	10,530,020	105,641,892	71,260,772	86,267,334

(1) Includes peak shaving and enrichment.

TABLEAU 6B. Arrivages et utilisation de gaz naturel par province, par mois, 1970

Janvier

Alberta	British Columbia — Colombi- Britannique	Canada		N ^o
	Mcf. — Mpc.			
			<u>Arrivages</u>	
			<u>Par réseaux de transport</u>	1
11,922,355	418,431	12,340,786	Gisements	1a
96,689,790	25,420,834	122,110,624	Usines de traitement	1b
			<u>Par réseaux de distribution</u>	2
16,461,902	57,205	21,246,736	Gisements	2a
13,414,384	118,038	15,633,026	Usines de traitement	2b
138,488,431	26,014,508	171,331,172	Total (1 + 2)	3
17,771	—	194,577	Importations	4
22,174	51	388,678	Autres arrivages(1)	5
138,528,376	26,014,559	171,914,427	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)	6
399,621	—	18,340,903	Gaz provenant des stocks	7
138,927,997	26,014,559	190,255,330	Total des arrivages de gaz (6 + 7)	9
			<u>Transferts de</u>	
—	34,254,281	...	Autres provinces	11
3,626,582	—	8,063,847	Distribution aux transports (primaire)	12
6,656,641	10,561,952	78,503,097	Autres services de gaz	13
149,211,220	70,830,792	276,822,274	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ...	19
			<u>Utilisation</u>	
			<u>Ventes</u>	
9,031,370	3,672,553	40,589,402	Domestique	20
7,734,547	2,426,881	27,765,400	Commercial	21
11,472,618	3,789,353	40,923,370	Industriel	22
28,238,535	9,888,787	109,278,172	Total des ventes (20 + 21 + 22)	30
3,826,639	47,018,317	67,248,736	Exportations	31
128,221	—	171,574	Autres livraisons	32
32,193,395	56,907,104	176,698,482	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)	33
—	—	283,309	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
75,886	— 17,377	328,645	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
1,165,670	2,308,933	8,579,814	Gaz consommé dans les réseaux	36
1,207,042	1,070,180	4,365,080	Fuites et autres pertes	37
34,641,993	60,268,840	190,255,330	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	39
			<u>Transferts à</u>	
104,286,004	—	...	Autres provinces	40
4,692,847	10,324,370	64,241,071	Distribution par transports (primaire)	41
5,590,376	237,582	22,325,873	Autres services de gaz	42
149,211,220	70,830,792	276,822,274	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)	49

(1) Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.

TABLE 6B. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, by Month, 1970

February

No.		Mcf. - Mpc.				
		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Receipts</u>					
1	<u>By transport systems</u>					
1a	Fields	-	-	-	-	-
1b	Processing plants	-	-	-	-	-
2	<u>By distribution systems</u>					
2a	Fields	13,401	13,643	1,411,046	-	2,908,657
2b	Processing plants	-	-	-	-	1,578,926
3	Total (1 + 2)	13,401	13,643	1,411,046	-	4,487,583
4	Imports	-	-	-	-	-
5	Other receipts(1)	-	-	6,121	261,476	-
6	Total net receipts (3 + 4 + 5)	13,401	13,643	1,417,167	261,476	4,487,583
7	Received from storage	-	-	12,624,704	-	955,703
9	Total supply of gas utilities (6 + 7)	13,401	13,643	14,041,871	261,476	5,443,286
	<u>Transfers from</u>					
11	Other provinces	-	5,049,199	41,368,409	60,550,079	65,627,672
12	Distribution to transport (primary)	-	-	-	-	3,969,172
13	Other gas utilities	-	4,479,525	41,354,251	5,774,469	4,332,287
19	Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)	13,401	9,542,367	96,764,531	66,586,024	79,372,417
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
20	Residential	3,535	2,051,352	16,075,082	3,163,515	3,740,614
21	Commercial	3,234	864,702	11,139,850	2,342,868	2,057,337
22	Industrial	-	1,981,062	18,323,857	1,012,453	4,231,631
30	Total sales (20 + 21 + 22)	6,769	4,897,116	45,538,789	6,518,836	10,029,582
31	Exports	-	260,991	3,026,512	12,580,380	-
32	Other deliveries	-	21,227	2,996	-	41,739
33	Total net deliveries (30 + 31 + 32)	6,769	5,179,334	48,568,297	19,099,216	10,071,321
34	Delivered to storage	-	-	188,788	-	149,785
35	Line pack fluctuation	-	-	- 300	34,254	- 10,883
36	Gas used in system	-	21,310	2,941,104	686,391	1,365,190
37	Line losses and unaccounted for	6,632	- 137,802	- 1,336,808	- 376,715	- 1,054,534
39	Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)	13,401	5,062,842	50,361,081	19,443,146	10,520,879
	<u>Transfers to</u>					
40	Other provinces	-	-	5,049,199	41,368,409	60,550,079
41	Distribution by transport (primary)	-	4,471,186	31,176,832	5,774,469	4,332,287
42	Other gas utilities	-	8,339	10,177,419	-	3,969,172
49	Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)	13,401	9,542,367	96,764,531	66,586,024	79,372,417

(1) Includes peak shaving and enrichment.

TABLEAU 6B. Arrivages et utilisation de gaz naturel par province, par mois, 1970

Février

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
Mcf. — Mpc.				
			<u>Arrivages</u>	
			<u>Par réseaux de transport</u>	1
10,642,555	420,231	11,062,786	Gisements	1a
89,445,457	22,174,047	111,619,504	Usines de traitement	1b
			<u>Par réseaux de distribution</u>	2
12,867,972	41,957	17,256,676	Gisements	2a
10,687,390	76,798	12,343,114	Usines de traitement	2b
123,643,374	22,713,033	152,282,080	Total (1 + 2)	3
11,822	—	11,822	Importations	4
27,728	3,594	298,919	Autres arrivages(1)	5
123,682,924	22,716,627	152,592,821	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)	6
141,579	—	13,721,986	Gaz provenant des stocks	7
123,824,503	22,716,627	166,314,807	Total des arrivages de gaz (6 + 7)	9
			<u>Transferts de</u>	
—	30,943,211	...	Autres provinces	11
2,864,578	—	6,833,750	Distribution aux transports (primaire)	12
6,017,621	8,647,716	70,605,869	Autres services de gaz	13
132,706,702	62,307,554	243,754,426	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ...	19
			<u>Utilisation</u>	
			<u>Ventes</u>	
8,003,804	2,885,809	35,923,711	Domestique	20
6,387,843	2,355,946	25,151,780	Commercial	21
10,012,447	3,610,348	39,171,798	Industriel	22
24,404,094	8,852,103	100,247,289	Total des ventes (20 + 21 + 22)	30
3,390,156	42,900,469	62,158,508	Exportations	31
101,122	—	167,084	Autres livraisons	32
27,895,372	51,752,572	162,572,881	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)	33
—	—	338,573	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
— 33,735	— 158,452	— 169,116	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
105,561	1,932,564	7,052,120	Gaz consommé dans les réseaux	36
— 713,578	133,154	— 3,479,651	Fuites et autres pertes	37
27,253,620	53,659,838	166,314,807	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	39
			<u>Transferts à</u>	
96,570,883	—	...	Autres provinces	40
2,092,834	8,493,055	56,340,663	Distribution par transports (primaire)	41
6,789,365	154,661	21,098,956	Autres services de gaz	42
132,706,702	62,307,554	243,754,426	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)	49

(1) Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.

TABLE 6B. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, by Month, 1970

March

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Mcf. — Mpc.				
	<u>Receipts</u>					
1	<u>By transport systems</u>					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	<u>By distribution systems</u>					
2a	Fields	14,954	13,149	1,587,706	—	3,308,760
2b	Processing plants	—	—	—	—	1,811,482
3	Total (1 + 2)	14,954	13,149	1,587,706	—	5,120,242
4	Imports	—	—	513,909	—	—
5	Other receipts (1)	—	—	777	99,205	—
6	Total net receipts (3 + 4 + 5)	14,954	13,149	2,102,392	99,205	5,120,242
7	Received from storage	—	—	8,746,437	—	1,331,352
9	Total supply of gas utilities (6 + 7)	14,954	13,149	10,848,829	99,205	6,451,594
	<u>Transfers from</u>					
11	Other provinces	—	5,409,090	45,548,205	66,601,916	71,750,595
12	Distribution to transport (primary)	—	—	—	—	4,227,720
13	Other gas utilities	—	4,858,052	43,921,988	6,187,897	4,292,846
19	Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)	14,954	10,280,291	100,319,022	72,889,018	86,722,755
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
20	Residential	2,974	1,822,628	14,536,404	2,756,168	2,999,405
21	Commercial	2,257	845,175	10,351,332	2,116,044	1,722,780
22	Industrial	—	2,439,982	19,293,590	1,366,409	4,558,971
30	Total sales (20 + 21 + 22)	5,231	5,107,785	44,181,326	6,238,621	9,281,156
31	Exports	—	286,646(2)	3,541,386	13,812,446	—
32	Other deliveries	—	—	3,322	—	52,874
33	Total net deliveries (30 + 31 + 32)	5,231	5,394,431	47,726,034	20,051,067	9,334,030
34	Delivered to storage	—	—	181,888	—	81,928
35	Line pack fluctuation	—	—	9,307	158,492	37,193
36	Gas used in system	125	18,281	3,117,952	748,633	1,474,917
37	Line losses and unaccounted for	9,598	9,527	— 47,237	194,724	672,205
39	Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)	14,954	5,422,239	50,987,944	21,152,916	11,600,273
	<u>Transfers to</u>					
40	Other provinces	—	—	5,409,090	45,548,205	66,601,916
41	Distribution by transport (primary)	—	4,849,711	34,205,971	6,187,897	4,292,846
42	Other gas utilities	—	8,341	9,716,017	—	4,227,720
49	Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)	14,954	10,280,291	100,319,022	72,889,018	86,722,755

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Does not include 151,003 Mcf. of natural gas exported by motor carrier.

TABLEAU 6B. Arrivages et utilisation de gaz naturel par province, par mois, 1970

Mars

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
Mcf. — Mpc.				
			<u>Arrivages</u>	
			<u>Par réseaux de transport</u>	1
11,723,419	442,945	12,166,364	Gisements	1a
97,910,117	24,013,245	121,923,362	Usines de traitement	1b
			<u>Par réseaux de distribution</u>	2
13,767,535	36,561	18,728,665	Gisements	2a
11,167,032	76,188	13,054,702	Usines de traitement	2b
134,568,103	24,568,939	165,873,093	Total (1 + 2)	3
12,660	—	526,569	Importations	4
10,774	3	110,759	Autres arrivages(1)	5
134,591,537	24,568,942	166,510,421	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)	6
103,992	—	10,181,781	Gaz provenant des stocks	7
134,695,529	24,568,942	176,692,202	Total des arrivages de gaz (6 + 7)	9
			<u>Transferts de</u>	
—	33,514,934	...	Autres provinces	11
3,212,158	—	7,439,878	Distribution aux transports (primaire)	12
6,155,063	8,886,166	74,302,012	Autres services de gaz	13
144,062,750	66,970,042	258,434,092	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ...	19
			<u>Utilisation</u>	
			<u>Ventes</u>	
6,398,412	2,955,766	31,471,757	Domestique	20
5,830,941	2,010,677	22,879,206	Commercial	21
10,820,044	3,834,716	42,313,712	Industriel	22
23,049,397	8,801,159	96,664,675	Total des ventes (20 + 21 + 22)	30
3,633,597	46,627,189	67,901,264	Exportations	31
131,395	—	187,591	Autres livraisons	32
26,814,389	55,428,348	164,753,530	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)	33
12,170	—	275,986	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
70,478	180,207	455,677	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
1,184,144	2,038,881	8,582,933	Gaz consommé dans les réseaux	36
1,348,819	436,440	2,624,076	Fuites et autres pertes	37
29,430,000	58,083,876	176,692,202	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	39
			<u>Transferts à</u>	
105,265,529	—	...	Autres provinces	40
4,156,810	8,735,549	62,428,784	Distribution par transports (primaire)	41
5,210,411	150,617	19,313,106	Autres services de gaz	42
144,062,750	66,970,042	258,434,092	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)	49

(1) Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.

(2) N'inclus pas 151,003 Mpc. de gaz naturel exportés par camion-cylindre.

TABLE 6B. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, by Month, 1970

April

No.		Mcf. - Mpc.				
		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Receipts</u>					
1	<u>By transport systems</u>					
1a	Fields	-	-	-	-	-
1b	Processing plants	-	-	-	-	-
2	<u>By distribution systems</u>					
2a	Fields	10,439	16,972	1,651,578	-	2,776,484
2b	Processing plants	-	-	-	-	1,788,985
3	Total (1 + 2)	10,439	16,972	1,651,578	-	4,565,469
4	Imports	-	-	989,671	-	-
5	Other receipts(1)	-	-	-	- 62,781	-
6	Total net receipts (3 + 4 + 5)	10,439	16,972	2,641,249	- 62,781	4,565,469
7	Received from storage	-	-	2,138,661	-	327,387
9	Total supply of gas utilities (6 + 7)	10,439	16,972	4,779,910	- 62,781	4,892,856
	<u>Transfers from</u>					
11	Other provinces	-	4,522,431	43,975,708	63,131,707	67,274,178
12	Distribution to transport (primary)	-	-	-	-	3,515,585
13	Other gas utilities	-	4,104,084	37,454,330	4,759,617	3,396,896
19	Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)	10,439	8,643,487	86,209,948	67,828,543	79,079,515
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
20	Residential	3,834	1,083,731	11,591,326	2,187,915	2,530,642
21	Commercial	2,617	669,776	8,639,618	1,764,468	1,598,017
22	Industrial	-	2,660,900	20,026,093	1,791,709	4,545,686
30	Total sales (20 + 21 + 22)	6,451	4,414,407	40,257,037	5,744,092	8,674,345
31	Exports	-	228,809	3,671,504	13,367,753	-
32	Other deliveries	-	-	1,581	-	119,347
33	Total net deliveries (30 + 31 + 32)	6,451	4,643,216	43,930,122	19,111,845	8,793,692
34	Delivered to storage	-	-	2,991,554	-	287,763
35	Line pack fluctuation	-	-	- 15,747	251,376	- 32,646
36	Gas used in system	94	32,115	2,780,434	677,100	1,322,320
37	Line losses and unaccounted for	3,894	- 135,928	- 5,453,176	- 947,103	- 1,335,802
39	Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)	10,439	4,539,403	44,233,187	19,093,218	9,035,327
	<u>Transfers to</u>					
40	Other provinces	-	-	4,522,431	43,975,708	63,131,707
41	Distribution by transport (primary)	-	4,093,362	33,639,557	4,759,617	3,396,896
42	Other gas utilities	-	10,722	3,814,773	-	3,515,585
49	Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)	10,439	8,643,487	86,209,948	67,828,543	79,079,515

(1) Includes peak shaving and enrichment.

TABLEAU 6B. Arrivages et utilisation de gaz naturel par province, par mois, 1970

Avril

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N°
Mcf. — Mpc.				
<u>Arrivages</u>				
<u>Par réseaux de transport</u>				1
10,046,464	457,463	10,503,927	Gisements	1a
94,088,719	22,380,017	116,468,736	Usines de traitement	1b
<u>Par réseaux de distribution</u>				2
10,706,550	25,159	15,187,182	Gisements	2a
9,356,337	51,357	11,196,679	Usines de traitement	2b
124,198,070	22,913,996	153,356,524	Total (1 + 2)	3
9,793	—	999,464	Importations	4
9,644	10	— 53,127	Autres arrivages(1)	5
124,217,507	22,914,006	154,302,861	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)	6
23,977	—	2,490,025	Gaz provenant des stocks	7
124,241,484	22,914,006	156,792,886	Total des arrivages de gaz (6 + 7)	9
<u>Transferts de</u>				
—	32,653,166	...	Autres provinces	11
1,723,692	—	5,239,277	Distribution aux transports (primaire)	12
3,935,744	7,812,890	61,463,561	Autres services de gaz	13
129,900,920	63,380,062	233,495,724	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ...	19
<u>Utilisation</u>				
<u>Ventes</u>				
5,920,657	2,239,411	25,557,516	Domestique	20
5,126,653	1,843,685	19,644,834	Commercial	21
9,585,305	3,587,715	42,197,408	Industriel	22
20,632,615	7,670,811	87,399,758	Total des ventes (20 + 21 + 22)	30
3,475,172	45,895,826	66,639,064	Exportations	31
50,461	—	171,389	Autres livraisons	32
24,158,248	53,566,637	154,210,211	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)	33
533,702	—	3,813,019	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
86,429	10,879	300,291	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
1,206,427	1,817,604	7,836,094	Gaz consommé dans les réseaux	36
— 1,670,666	172,052	— 9,366,729	Fuites et autres pertes	37
24,314,140	55,567,172	156,792,886	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	39
<u>Transferts à</u>				
99,927,344	—	...	Autres provinces	40
560,437	7,706,571	54,156,440	Distribution par transports (primaire)	41
5,098,999	106,319	12,546,398	Autres services de gaz	42
129,900,920	63,380,062	223,495,724	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)	49

(1) Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.

TABLE 6B. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, by Month, 1970

May

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Mcf. — Mpc.				
	<u>Receipts</u>					
1	<u>By transport systems</u>					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	<u>By distribution systems</u>					
2a	Fields	9,280	11,773	1,569,602	—	2,317,958
2b	Processing plants	—	—	—	—	1,950,753
3	Total (1 + 2)	9,280	11,773	1,569,602	—	4,268,711
4	Imports	—	—	1,638,819	—	—
5	Other receipts(1)	—	—	—	1,168	—
6	Total net receipts (3 + 4 + 5)	9,280	11,773	3,208,421	1,168	4,268,711
7	Received from storage	—	—	223,076	—	28,016
9	Total supply of gas utilities (6 + 7)	9,280	11,773	3,431,497	1,168	4,296,727
	<u>Transfers from</u>					
11	Other provinces	—	3,803,524	45,188,310	63,127,058	67,392,332
12	Distribution to transport (primary)	—	—	—	—	3,024,247
13	Other gas utilities	—	3,474,094	41,714,121	3,365,023	2,838,201
19	Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)	9,280	7,289,391	90,333,928	66,493,249	77,551,507
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
20	Residential	2,547	579,975	5,916,413	1,342,734	1,553,264
21	Commercial	1,867	432,667	4,869,885	1,092,814	913,146
22	Industrial	—	2,844,924	18,873,203	1,550,614	3,962,562
30	Total sales (20 + 21 + 22)	4,414	3,857,566	29,659,501	3,986,162	6,428,972
31	Exports	—	177,771(2)	3,628,331	13,883,297	—
32	Other deliveries	—	—	522	—	269,263
33	Total net deliveries (30 + 31 + 32)	4,414	4,035,337	33,288,354	17,869,459	6,698,235
34	Delivered to storage	—	—	10,613,490	—	1,282,989
35	Line pack fluctuation	—	—	63,962	— 65,868	196,939
36	Gas used in system	—	78,354	2,762,746	680,605	1,324,816
37	Line losses and unaccounted for	4,866	— 298,394	— 1,912,269	— 544,280	— 940,978
39	Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)	9,280	3,815,297	44,816,283	17,939,916	8,562,001
	<u>Transfers to</u>					
40	Other provinces	—	—	3,803,524	45,188,310	63,127,058
41	Distribution by transport (primary)	—	3,464,383	35,442,133	3,365,023	2,838,202
42	Other gas utilities	—	9,711	6,271,988	—	3,024,246
49	Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)	9,280	7,289,391	90,333,928	66,493,249	77,551,507

(1) Includes peak shaving and enrichment.

TABLEAU 6B. Arrivages et utilisation de gaz naturel par province, par mois, 1970

Mai

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
Mcf. — Mpc.				
			<u>Arrivages</u>	
			<u>Par réseaux de transport</u>	1
10,375,813	456,924	10,832,737	Gisements	1a
90,938,350	19,857,397	110,795,747	Usines de traitement	1b
			<u>Par réseaux de distribution</u>	2
9,081,372	16,311	13,006,296	Gisements	2a
8,353,345	37,920	10,342,018	Usines de traitement	2b
118,748,880	20,368,552	144,976,798	Total (1 + 2)	3
5,106	—	1,643,925	Importations	4
2,517	—	3,685	Autres arrivages(1)	5
118,756,503	20,368,552	146,624,408	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)	6
22,312	—	273,404	Gaz provenant des stocks	7
118,778,815	20,368,552	146,897,812	Total des arrivages de gaz (6 + 7)	9
			<u>Transferts de</u>	
—	29,699,160	...	Autres provinces	11
1,691,833	—	4,716,080	Distribution aux transports (primaire)	12
4,975,409	5,944,950	62,311,798	Autres services de gaz	13
125,446,057	56,012,662	213,925,690	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ...	19
			<u>Utilisation</u>	
			<u>Ventes</u>	
3,516,100	1,619,768	14,530,801	Domestique	20
3,136,980	1,463,413	11,910,772	Commercial	21
9,968,031	3,235,025	40,434,359	Industriel	22
16,621,111	6,318,206	66,875,932	Total des ventes (20 + 21 + 22)	30
3,732,850	42,529,471	63,951,720	Exportations	31
108,298	—	378,083	Autres livraisons	32
20,462,259	48,847,677	131,205,735	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)	33
959,021	—	12,855,500	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
— 54,128	87,527	228,432	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
1,122,243	1,351,094	7,319,858	Gaz consommé dans les réseaux	36
— 802,072	— 218,586	— 4,711,713	Fuites et autres pertes	37
21,687,323	50,067,712	146,897,812	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	39
			<u>Transferts à</u>	
97,091,492	—	...	Autres provinces	40
806,750	5,871,069	51,787,560	Distribution par transports (primaire)	41
5,860,492	73,881	15,240,318	Autres services de gaz	42
125,446,057	56,012,662	213,925,690	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)	49

(1) Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.

TABLE 6B. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, by Month, 1970

June

No.		Mcf. - Mpc.				
		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Receipts</u>					
1	<u>By transport systems</u>					
1a	Fields	-	-	-	-	-
1b	Processing plants	-	-	-	-	-
2	<u>By distribution systems</u>					
2a	Fields	8,538	12,584	1,520,212	-	1,930,258
2b	Processing plants	-	-	-	-	1,922,035
3	Total (1 + 2)	8,538	12,584	1,520,212	-	3,852,293
4	Imports	-	-	1,595,370	-	-
5	Other receipts(1)	-	-	-	3,285	-
6	Total net receipts (3 + 4 + 5)	8,538	12,584	3,115,582	3,285	3,852,293
7	Received from storage	-	-	628,639	-	99,224
9	Total supply of gas utilities (6 + 7)	8,538	12,584	3,744,221	3,285	3,951,517
	<u>Transfers from</u>					
11	Other provinces	-	3,637,496	42,433,994	57,443,461	59,895,788
12	Distribution to transport (primary)	-	-	-	-	2,898,416
13	Other gas utilities	-	3,385,985	42,763,484	1,784,500	1,781,731
19	Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)	8,538	7,036,065	88,941,699	59,231,246	68,527,452
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
20	Residential	2,474	259,894	3,854,559	674,195	952,052
21	Commercial	1,507	320,827	3,096,735	554,572	569,292
22	Industrial	-	2,694,696	17,501,699	1,283,628	3,849,244
30	Total sales (20 + 21 + 22)	3,981	3,275,417	24,452,993	2,512,395	5,370,588
31	Exports	-	135,222	3,383,829	13,089,304	-
32	Other deliveries	-	-	74	-	38,678
33	Total net deliveries (30 + 31 + 32)	3,981	3,410,639	27,836,896	15,601,699	5,409,266
34	Delivered to storage	-	-	14,421,867	-	1,210,636
35	Line pack fluctuation	-	-	- 68,758	- 608,831	- 231,011
36	Gas used in system	-	31,936	2,550,037	623,730	1,217,293
37	Line losses and unaccounted for	4,557	207,505	- 2,199,323	- 603,846	- 1,202,340
39	Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)	8,538	3,650,080	42,540,719	15,012,752	6,403,844
	<u>Transfers to</u>					
40	Other provinces	-	-	3,637,496	42,433,994	57,443,461
41	Distribution by transport (primary)	-	3,375,257	33,219,179	1,784,500	1,781,731
42	Other gas utilities	-	10,728	9,544,305	-	2,898,416
49	Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)	8,538	7,036,065	88,941,699	59,231,246	68,527,452

(1) Includes peak shaving and enrichment.

TABLEAU 6B. Arrivages et utilisation de gaz naturel par province, par mois, 1970

Juin

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
Mcf. — Mpc.				
			<u>Arrivages</u>	
			<u>Par réseaux de transport</u>	1
8,910,361	198,164	9,108,525	Gisements	1a
84,087,019	17,003,053	101,090,072	Usines de traitement	1b
			<u>Par réseaux de distribution</u>	2
7,561,382	—	11,032,974	Gisements	2a
7,372,646	34,254	9,328,935	Usines de traitement	2b
107,931,408	17,235,471	130,560,506	Total (1 + 2)	3
3,019	—	1,598,389	Importations	4
4,276	—	7,561	Autres arrivages(1)	5
107,938,703	17,235,471	132,166,456	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)	6
23,749	—	751,612	Gaz provenant des stocks	7
107,962,452	17,235,471	132,918,068	Total des arrivages de gaz (6 + 7)	9
			<u>Transferts de</u>	
—	28,629,047	...	Autres provinces	11
2,089,578	—	4,987,994	Distribution aux transports (primaire)	12
4,373,088	3,833,040	57,921,828	Autres services de gaz	13
114,425,118	49,697,558	195,827,890	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ...	19
			<u>Utilisation</u>	
			<u>Ventes</u>	
2,124,618	785,154	8,652,946	Domestique	20
1,794,416	967,884	7,305,233	Commercial	21
9,633,727	2,318,977	37,281,971	Industriel	22
13,552,761	4,072,015	53,240,150	Total des ventes (20 + 21 + 22)	30
3,459,659	40,969,750	61,037,764	Exportations	31
547,876	—	586,628	Autres livraisons	32
17,560,296	45,041,765	114,864,542	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)	33
829,966	—	16,462,469	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
37,936	— 107,552	— 978,216	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
1,005,889	1,034,839	6,463,724	Gaz consommé dans les réseaux	36
3,530	— 104,534	— 3,894,451	Fuites et autres pertes	37
19,437,617	45,864,518	132,918,068	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	39
			<u>Transferts à</u>	
88,524,835	—	...	Autres provinces	40
852,244	3,797,769	44,810,680	Distribution par transports (primaire)	41
5,610,422	35,271	18,099,142	Autres services de gaz	42
114,425,118	49,697,558	195,827,890	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)	49

(1) Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.

TABLE 6B. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, by Month, 1970

July

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Mcf. — Mpc.				
	<u>Receipts</u>					
1	<u>By transport systems</u>					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	<u>By distribution systems</u>					
2a	Fields	8,600	9,565	1,287,006	—	1,000,797
2b	Processing plants	—	—	—	—	1,982,169
3	Total (1 + 2)	8,600	9,565	1,287,006	—	2,982,966
4	Imports	—	—	1,053,028	—	—
5	Other receipts(1)	—	—	—	1,246	—
6	Total net receipts (3 + 4 + 5)	8,600	9,565	2,340,034	1,246	2,982,966
7	Received from storage	—	—	531,952	—	—
9	Total supply of gas utilities (6 + 7)	8,600	9,565	2,871,986	1,246	2,982,966
	<u>Transfers from</u>					
11	Other provinces	—	3,196,254	41,718,257	56,965,413	59,614,858
12	Distribution to transport (primary)	—	—	—	—	2,726,112
13	Other gas utilities	—	2,947,768	45,245,277	1,532,236	1,173,955
19	Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)	8,600	6,153,587	89,835,520	58,498,895	66,497,891
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
20	Residential	3,130	302,347	2,164,612	345,344	481,510
21	Commercial	1,542	300,845	2,258,222	276,286	160,960
22	Industrial	—	2,188,618	15,692,778	1,069,126	3,079,233
30	Total sales (20 + 21 + 22)	4,672	2,791,810	20,115,612	1,690,756	3,721,703
31	Exports	—	122,229	2,276,134	13,396,770	—
32	Other deliveries	—	—	21	—	46,528
33	Total net deliveries (30 + 31 + 32)	4,672	2,914,039	22,391,767	15,087,526	3,768,231
34	Delivered to storage	—	—	16,791,614	—	1,048,798
35	Line pack fluctuation	—	—	1,778	586,219	— 1,605
36	Gas used in system	—	34,009	2,445,690	— 432,389	1,123,159
37	Line losses and unaccounted for	3,928	257,771	— 236,860	7,046	— 306,172
39	Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)	8,600	3,205,819	41,393,989	15,248,402	5,632,411
	<u>Transfers to</u>					
40	Other provinces	—	—	3,196,254	41,718,257	56,965,413
41	Distribution by transport (primary)	—	2,939,555	34,027,395	1,532,236	1,173,955
42	Other gas utilities	—	8,213	11,217,882	—	2,726,112
49	Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)	8,600	6,153,587	89,835,520	58,498,895	66,497,891

(1) Includes peak shaving and enrichment.

TABLEAU 6B. Arrivages et utilisation de gaz naturel par province, par mois, 1970

Juillet

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
Mcf. — Mpc.				
<u>Arrivages</u>				
<u>Par réseaux de transport</u>				
8,128,518	336,171	8,464,689	Gisements	1a
85,517,317	17,354,408	102,871,725	Usines de traitement	1b
<u>Par réseaux de distribution</u>				
6,394,963	—	8,700,931	Gisements	2a
7,752,203	31,831	9,766,203	Usines de traitement	2b
107,793,001	17,722,410	129,803,548	Total (1 + 2)	3
2,444	—	1,055,472	Importations	4
1,211	203,147	205,604	Autres arrivages(1)	5
107,796,656	17,925,557	131,064,624	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)	6
15,737	—	547,689	Gaz provenant des stocks	7
107,812,393	17,925,557	131,612,313	Total des arrivages de gaz (6 + 7)	9
<u>Transferts de</u>				
—	29,853,420	...	Autres provinces	11
2,058,633	—	4,784,745	Distribution aux transports (primaire)	12
4,763,064	4,992,850	60,655,150	Autres services de gaz	13
114,634,090	52,771,827	197,052,208	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ...	19
<u>Utilisation</u>				
<u>Ventes</u>				
1,502,993	565,564	5,365,500	Domestique	20
1,529,336	719,412	5,246,603	Commercial	21
9,398,696	3,606,299	35,034,750	Industriel	22
12,431,025	4,891,275	45,646,853	Total des ventes (20 + 21 + 22)	30
3,397,363	41,485,735	60,678,231	Exportations	31
266,513	—	313,062	Autres livraisons	32
16,094,901	46,377,010	106,638,146	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)	33
894,306	—	18,734,718	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
— 151,142	52,888	488,138	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
974,703	1,180,554	5,325,726	Gaz consommé dans les réseaux	36
531,347	168,525	425,585	Fuites et autres pertes	37
18,344,115	47,778,977	131,612,313	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	39
<u>Transferts à</u>				
89,468,278	—	...	Autres provinces	40
1,068,941	4,964,051	45,706,133	Distribution par transports (primaire)	41
5,752,756	28,799	19,733,762	Autres services de gaz	42
114,634,090	52,771,827	197,052,208	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)	49

(1) Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.

TABLE 6B. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, by Month, 1970

August

No.		Mcf. - Mpc.				
		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Receipts</u>					
1	<u>By transport systems</u>					
1a	Fields	-	-	-	-	-
1b	Processing plants	-	-	-	-	-
2	<u>By distribution systems</u>					
2a	Fields	8,679	10,796	1,061,824	-	572,597
2b	Processing plants	-	-	-	-	2,097,302
3	Total (1 + 2)	8,679	10,796	1,061,824	-	2,669,899
4	Imports	-	-	1,469,554	-	-
5	Other receipts(1)	-	-	-	4,013	-
6	Total net receipts (3 + 4 + 5)	8,679	10,796	2,531,378	4,013	2,669,899
7	Received from storage	-	-	341,354	-	-
9	Total supply of gas utilities (6 + 7)	8,679	10,796	2,872,732	4,013	2,669,899
	<u>Transfers from</u>					
11	Other provinces	-	3,553,719	43,301,461	58,811,833	61,966,225
12	Distribution to transport (primary)	-	-	-	-	2,732,694
13	Other gas utilities	-	3,328,997	49,332,663	1,780,281	1,372,958
19	Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)	8,679	6,893,512	95,506,856	60,596,127	68,741,776
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
20	Residential	1,781	265,062	1,977,521	272,934	353,592
21	Commercial	1,594	293,001	2,857,509	204,937	170,907
22	Industrial	-	2,505,896	15,894,378	1,275,552	2,364,491
30	Total sales (20 + 21 + 22)	3,375	3,063,959	20,729,408	1,753,423	2,888,990
31	Exports	-	122,138(3)	522,490	13,351,915	-
32	Other deliveries	-	-	-	-	44,664
33	Total net deliveries (30 + 31 + 32)	3,375	3,186,097	21,251,898	15,105,338	2,933,654
34	Delivered to storage	-	230,471	18,106,549	-	727,920
35	Line pack fluctuation	-	-	25,491	- 465,206	118,418
36	Gas used in system	-	25,851	2,609,523	624,951	1,168,461
37	Line losses and unaccounted for	5,304	122,096	627,013	249,302	875,838
39	Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)	8,679	3,564,515	42,620,474	15,514,385	5,824,291
	<u>Transfers to</u>					
40	Other provinces	-	-	3,553,719	43,301,461	58,811,833
41	Distribution by transport (primary)	-	3,318,647	36,707,640	1,780,281	1,372,958
42	Other gas utilities	-	10,350	12,625,023	-	2,732,694
49	Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)	8,679	6,893,312	95,506,856	60,596,127	68,741,776

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Does not include 969 Mcf. of liquid natural gas imported by motor carrier.

(3) Does not include 132,483 Mcf. of liquid natural gas exported by motor carrier

TABLEAU 6B. Arrivages et utilisation de gaz naturel par province, par mois, 1970

Août

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N°
	Mcf. — Mpc.			
			<u>Arrivages</u>	
			<u>Par réseaux de transport</u>	1
8,368,892	410,365	8,779,257	Gisements	1a
86,791,902	18,826,385	105,618,287	Usines de traitement	1b
			<u>Par réseaux de distribution</u>	2
6,178,554	— (2)	7,832,450	Gisements	2a
7,395,640	33,240	9,526,182	Usines de traitement	2b
108,734,988	19,269,990	131,756,176	Total (1 + 2)	3
2,476	—	1,472,030	Importations	4
1,186	32,823	38,022	Autres arrivages(1)	5
108,738,650	19,302,813	133,266,228	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)	6
19,543	—	360,897	Gaz provenant des stocks	7
108,758,193	19,302,813	133,627,125	Total des arrivages de gaz (6 + 7)	9
			<u>Transferts de</u>	
—	28,385,005	...	Autres provinces	11
1,959,626	—	4,692,320	Distribution aux transports (primaire)	12
5,413,969	6,645,936	67,874,804	Autres services de gaz	13
116,131,788	54,333,754	206,194,249	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ...	19
			<u>Utilisation</u>	
			<u>Ventes</u>	
1,256,672	646,199	4,773,761	Domestique	20
1,392,738	660,893	5,581,579	Commercial	21
9,016,948	5,176,416	36,233,681	Industriel	22
11,666,358	6,483,508	46,589,021	Total des ventes (20 + 21 + 22)	30
3,130,233	39,710,368	56,837,144	Exportations	31
549,558	—	594,222	Autres livraisons	32
15,346,149	46,193,876	104,020,387	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)	33
843,455	—	19,908,395	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
135,423	— 54,068	— 239,942	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
1,034,114	1,229,850	6,692,750	Gaz consommé dans les réseaux	36
1,047,822	318,160	3,245,535	Fuites et autres pertes	37
18,406,963	47,687,818	133,627,125	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	39
			<u>Transferts à</u>	
90,351,230	—	...	Autres provinces	40
1,657,979	6,614,609	51,452,114	Distribution par transports (primaire)	41
5,715,616	31,327	21,115,010	Autres services de gaz	42
116,131,788	54,333,754	206,194,249	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)	49

(1) Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.

(2) N'inclus pas 969 Mpc. de gaz naturel importés par camion — ex'indro.

(3) N'inclus pas 132,483 Mpc. de gaz naturel exportés par camion — ex'indro.

TABLE 6B. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, by Month, 1970

September

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Mcf. - Mpc.				
	<u>Receipts</u>					
1	<u>By transport systems</u>					
1a	Fields	-	-	-	-	-
1b	Processing plants	-	-	-	-	-
2	<u>By distribution systems</u>					
2a	Fields	8,740	13,062	1,214,608	-	1,657,087
2b	Processing plants	-	-	-	-	1,765,745
3	Total (1 + 2)	8,740	13,062	1,214,608	-	3,422,832
4	Imports	-	-	492,202	-	-
5	Other receipts(1)	-	-	-	726	-
6	Total net receipts (3 + 4 + 5)	8,740	13,062	1,706,810	726	3,422,832
7	Received from storage	-	203,363	338,881	-	64,175
9	Total supply of gas utilities (6 + 7)	8,740	216,425	2,045,691	726	3,487,007
	<u>Transfers from</u>					
11	Other provinces	-	3,978,768	42,538,253	58,857,207	62,794,145
12	Distribution to transport (primary)	-	-	9,984,905	-	3,110,354
13	Other gas utilities	-	3,713,329	39,243,139	2,753,915	2,400,583
19	Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)	8,740	7,908,522	93,811,988	61,611,848	71,792,089
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
20	Residential	1,657	516,278	2,260,284	452,308	469,634
21	Commercial	1,756	302,571	3,309,854	326,245	290,347
22	Industrial	-	2,724,377	17,523,545	1,541,680	3,345,405
30	Total sales (20 + 21 + 22)	3,413	3,543,226	23,093,683	2,320,233	4,105,386
31	Exports	-	144,500(2)	735,037	13,053,227	-
32	Other deliveries	-	-	84,543	-	39,434
33	Total net deliveries (30 + 31 + 32)	3,413	3,687,726	23,913,263	15,373,460	4,144,820
34	Delivered to storage	-	253,329	12,823,123	-	295,543
35	Line pack fluctuation	-	-	31,487	- 227,395	513,575
36	Gas used in system	-	- 27,917	2,497,261	600,685	1,172,148
37	Line losses and unaccounted for	5,327	282,055	1,340,042	572,930	1,297,859
39	Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)	8,740	4,195,193	40,605,176	16,319,680	7,423,945
	<u>Transfers to</u>					
40	Other provinces	-	-	3,978,768	42,538,253	58,857,207
41	Distribution by transport (primary)	-	3,701,843	35,564,167	2,753,915	2,400,583
42	Other gas utilities	-	11,486	13,663,877	-	3,110,354
49	Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)	8,740	7,908,522	93,811,988	61,611,848	71,792,089

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Does not include 217,867 Mcf. of liquid natural gas exported by motor carrier.

TABLEAU 6B. Arrivages et utilisation de gaz naturel par province, par mois, 1970

Septembre

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
Mcf. — Mpc.				
			<u>Arrivages</u>	
			<u>Par réseaux de transport</u>	1
8,551,019	261,819	8,812,838	Gisements	1a
89,438,733	21,890,954	111,329,687	Usines de traitement	1b
			<u>Par réseaux de distribution</u>	2
8,032,682	—	10,926,179	Gisements	2a
9,290,439	56,262	11,112,446	Usines de traitement	2b
115,312,873	22,209,035	142,181,150	Total (1 + 2)	3
5,482	—	497,684	Importations	4
2,677	4,963	8,366	Autres arrivages(1)	5
115,321,032	22,213,998	142,687,200	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)	6
23,496	—	629,915	Gaz provenant des stocks	7
115,344,528	22,213,998	143,317,115	Total des arrivages de gaz (6 + 7)	9
			<u>Transferts de</u>	
—	31,489,380	...	Autres provinces	11
2,766,530	—	15,861,789	Distribution aux transports (primaire)	12
5,482,457	8,987,420	62,580,843	Autres services de gaz	13
123,593,515	62,690,798	221,759,747	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ...	19
			<u>Utilisation</u>	
			<u>Ventes</u>	
1,749,137	1,332,436	6,781,734	Domestique	20
2,127,151	807,253	7,165,177	Commercial	21
9,374,066	6,547,316	41,056,389	Industriel	22
13,250,354	8,687,005	55,003,300	Total des ventes (20 + 21 + 22)	30
3,097,045	42,839,253	59,869,062	Exportations	31
655,169	—	779,146	Autres livraisons	32
17,002,568	51,526,258	115,651,508	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)	33
698,345	—	14,070,340	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
269,449	1,555,572	2,142,688	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
921,502	214,954	5,378,633	Gaz consommé dans les réseaux	36
2,169,139	406,594	6,073,946	Fuites et autres pertes	37
21,061,003	53,703,378	143,317,115	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	39
			<u>Transferts à</u>	
94,283,525	—	...	Autres provinces	40
3,280,307	8,929,060	56,629,875	Distribution par transports (primaire)	41
4,968,680	58,360	21,812,757	Autres services de gaz	42
123,593,515	62,690,798	221,759,747	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)	49

(1) Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.

(2) N'inclus pas 217,867 Mpc. de gaz naturel exportés par camion-citroëne.

TABLE 6B. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, by Month, 1970

October

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Mcf. — Mpc.				
	<u>Receipts</u>					
1	<u>By transport systems</u>					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	<u>By distribution systems</u>					
2a	Fields	9,585	14,404	1,248,072	—	3,267,087
2b	Processing plants	—	—	—	—	2,817,609
3	Total (1 + 2)	9,585	14,404	1,248,072	—	6,084,696
4	Imports	—	—	353,841	—	—
5	Other receipts(1)	—	—	—	5,595	—
6	Total net receipts (3 + 4 + 5)	9,585	14,404	1,601,913	5,595	6,084,696
7	Received from storage	—	49,083	570,474	—	213,066
9	Total supply of gas utilities (6 + 7)	9,585	63,487	2,172,387	5,595	6,297,762
	<u>Transfers from</u>					
11	Other provinces	—	4,474,202	42,918,128	61,239,646	64,282,803
12	Distribution to transport (primary)	—	—	913,861	—	4,133,070
13	Other gas utilities	—	4,093,093	37,552,999	4,219,760	1,873,434
19	Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)	9,585	8,630,782	83,557,375	65,465,001	76,587,069
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
20	Residential	2,459	958,013	4,456,946	978,803	1,144,943
21	Commercial	2,867	419,830	4,805,424	771,543	546,517
22	Industrial	—	2,683,254	19,871,339	1,718,779	3,637,362
30	Total sales (20 + 21 + 22)	5,326	4,061,097	29,133,709	3,469,125	5,328,822
31	Exports	—	204,918(2)	2,126,683	12,430,071	—
32	Other deliveries	—	—	243	—	41,819
33	Total net deliveries (30 + 31 + 32)	5,326	4,266,015	31,260,635	15,899,196	5,370,641
34	Delivered to storage	—	225,567	4,376,985	—	70,432
35	Line pack fluctuation	—	—	28,562	1,039,377	1,102,471
36	Gas used in system	—	25,775	2,281,692	553,505	1,098,754
37	Line losses and unaccounted for	4,259	20,332	2,668,439	835,035	1,690,769
39	Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)	9,585	4,537,689	40,616,313	18,327,113	9,333,067
	<u>Transfers to</u>					
40	Other provinces	—	—	4,474,202	42,918,128	61,247,498
41	Distribution by transport (primary)	—	4,080,844	34,489,432	4,219,760	1,873,434
42	Other gas utilities	—	12,249	3,977,428	—	4,133,070
49	Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)	9,585	8,630,782	83,557,375	65,465,001	76,587,069

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Does not include 26,584 Mcf. of liquid natural gas exported by motor carrier.

TABLEAU 6B. Arrivages et utilisation de gaz naturel par province, par mois, 1970

Octobre

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
Mcf. — Mpc.				
			<u>Arrivages</u>	
			<u>Par réseaux de transport</u>	1
9,845,912	371,798	10,217,710	Gisements	1a
90,007,587	24,828,121	114,835,708	Usines de traitement	1b
			<u>Par réseaux de distribution</u>	2
10,299,565	—	14,838,713	Gisements	2a
10,920,539	81,059	13,819,207	Usines de traitement	2b
121,073,603	25,280,978	153,711,338	Total (1 + 2)	3
8,986	—	362,827	Importations	4
4,549	—	10,144	Autres arrivages(1)	5
121,087,138	25,280,978	154,084,309	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)	6
303,319	—	1,135,942	Gaz provenant des stocks	7
121,390,457	25,280,978	155,220,251	Total des arrivages de gaz (6 + 7)	9
			<u>Transferts de</u>	
7,852	30,751,753	...	Autres provinces	11
2,928,695	—	7,975,626	Distribution aux transports (primaire)	12
5,777,134	10,333,363	63,849,783	Autres services de gaz	13
130,104,138	66,366,094	227,045,660	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ...	19
			<u>Utilisation</u>	
			<u>Ventes</u>	
3,092,689	2,381,753	13,015,606	Domestique	20
3,380,956	1,132,901	11,060,038	Commercial	21
11,048,304	6,144,446	45,103,484	Industriel	22
17,521,949	9,659,100	69,179,128	Total des ventes (20 + 21 + 22)	30
3,617,187	43,278,702	61,657,561	Exportations	31
728,316	—	770,378	Autres livraisons	32
21,867,452	52,937,802	131,607,067	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)	33
340,666	—	5,013,650	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
— 29,722	168,277	2,308,965	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
971,996	2,165,374	7,097,096	Gaz consommé dans les réseaux	36
3,213,361	761,278	9,193,473	Fuites et autres pertes	37
26,363,753	56,032,731	155,220,251	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	39
			<u>Transferts à</u>	
95,034,556	—	...	Autres provinces	40
1,914,316	10,243,404	56,821,190	Distribution par transports (primaire)	41
6,791,513	89,959	15,004,219	Autres services de gaz	42
130,104,138	66,366,094	227,045,660	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)	49

(1) Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.

(2) N'inclus pas 26,584 Mpc. de gaz naturel exportés par camion-cylindre.

TABLE 6B. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, by Month, 1970

November

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan
		Mcf. — Mpc.				
	<u>Receipts</u>					
1	<u>By transport systems</u>					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	<u>By distribution systems</u>					
2a	Fields	10,699	15,765	1,303,718	—	3,645,472
2b	Processing plants	—	—	—	—	1,689,657
3	Total (1 + 2)	10,699	15,765	1,303,718	—	5,335,129
4	Imports	—	—	1,031,569	—	—
5	Other receipts(1)	—	—	—	9,470	275,663
6	Total net receipts (3 + 4 + 5)	10,699	15,765	2,335,287	9,470	5,610,792
7	Received from storage	—	93,193	6,170,794	—	574,162
9	Total supply of gas utilities (6 + 7)	10,699	108,958	8,506,081	9,470	6,184,954
	<u>Transfers from</u>					
11	Other provinces	—	5,102,351	44,346,210	69,747,912	74,148,037
12	Distribution to transport (primary)	—	—	—	—	3,867,687
13	Other gas utilities	—	4,615,360	38,325,629	5,642,410	3,863,892
19	Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)	10,699	9,826,669	91,177,920	75,399,792	88,064,570
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
20	Residential	2,257	1,419,195	7,488,496	1,637,540	1,820,294
21	Commercial	2,800	579,366	6,938,911	1,311,626	1,030,218
22	Industrial	—	2,608,787	20,948,850	1,611,633	3,450,578
30	Total sales (20 + 21 + 22)	5,057	4,607,348	35,376,257	4,560,799	6,301,090
31	Exports	—	255,185(2)	4,353,634	19,418,772	—
32	Other deliveries	—	—	120,780	—	43,349
33	Total net deliveries (30 + 31 + 32)	5,057	4,862,533	39,850,671	23,979,571	6,344,439
34	Delivered to storage	—	139,773	69,395	—	599,871
35	Line pack fluctuation	—	—	8,063	— 532,229	48,213
36	Gas used in system	—	27,793	2,756,948	665,526	1,295,979
37	Line losses and unaccounted for	5,642	181,210	5,064,863	1,298,304	2,296,577
39	Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)	10,699	5,211,309	47,749,940	25,411,172	10,585,079
	<u>Transfers to</u>					
40	Other provinces	—	—	5,102,351	44,346,210	69,747,912
41	Distribution by transport (primary)	—	—	32,535,359	5,642,410	3,863,892
42	Other gas utilities	—	4,615,360	5,790,270	—	3,867,687
49	Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)	10,699	9,826,669	91,177,920	75,399,792	88,064,570

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Does not include 90,513 Mcf. of liquid natural gas exported by motor carrier.

TABLEAU 6B. Arrivages et utilisation de gaz naturel par province, par mois, 1970

Novembre

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
Mcf. — Mpc.				
<u>Arrivages</u>				
<u>Par réseaux de transport</u>				1
8,662,936	269,829	8,932,765	Gisements	1a
103,250,889	25,228,012	128,478,901	Usines de traitement	1b
<u>Par réseaux de distribution</u>				2
12,779,084	—	17,754,738	Gisements	2a
12,950,067	140,944	14,780,668	Usines de traitement	2b
137,642,976	25,638,785	169,947,072	Total (1 + 2)	3
12,885	—	1,044,454	Importations	4
6,621	84	291,838	Autres arrivages(1)	5
137,662,482	25,638,869	171,283,364	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)	6
632,792	—	7,470,941	Gaz provenant des stocks	7
138,295,274	25,638,869	178,754,305	Total des arrivages de gaz (6 + 7)	9
<u>Transferts de</u>				
—	32,801,638	...	Autres provinces	11
2,758,560	—	6,626,247	Distribution aux transports (primaire)	12
6,857,701	11,133,181	70,438,173	Autres services de gaz	13
147,911,525	69,573,688	255,818,725	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ...	19
<u>Utilisation</u>				
<u>Ventes</u>				
5,745,091	3,131,260	21,244,133	Domestique	20
5,540,558	1,755,505	17,158,984	Commercial	21
11,133,881	5,366,469	45,120,198	Industriel	22
22,419,530	10,253,234	83,523,315	Total des ventes (20 + 21 + 22)	30
3,829,763	44,793,422	72,650,776	Exportations	31
682,499	—	846,628	Autres livraisons	32
26,931,792	55,046,656	157,020,719	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)	33
—	—	809,039	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
— 29,348	— 30,927	— 536,228	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
1,298,297	2,154,901	8,199,444	Gaz consommé dans les réseaux	36
3,144,858	1,269,877	13,261,331	Fuites et autres pertes	37
31,345,599	58,440,507	178,754,305	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	39
<u>Transferts à</u>				
106,949,675	—	...	Autres provinces	40
4,908,702	10,970,118	57,920,481	Distribution par transports (primaire)	41
4,707,559	163,063	19,143,939	Autres services de gaz	42
147,911,535	69,573,688	255,818,725	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)	49

(1) Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.

(2) N'inclus pas 90,513 Mpc. de gaz naturel exportés par camion-cylindre.

TABLE 6B. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, by Month, 1970

December

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Mcf. — Mpc.				
	<u>Receipts</u>					
1	<u>By transport systems</u>					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	<u>By distribution systems</u>					
2a	Fields	11,927	18,030	1,695,767	—	3,925,577
2b	Processing plants	—	—	—	—	1,712,492
3	Total (1 + 2)	11,927	18,030	1,695,767	—	5,638,069
4	Imports	—	—	1,436,462	—	—
5	Other receipts(1)	—	—	2,637	90,623	—
6	Total net receipts (3 + 4 + 5)	11,927	18,030	3,134,866	90,623	5,638,069
7	Received from storage	—	198,416	12,260,969	—	1,339,166
9	Total supply of gas utilities (6 + 7)	11,927	216,446	15,395,835	90,623	6,977,235
	<u>Transfers from</u>					
11	Other provinces	—	5,682,606	48,888,179	77,547,121	82,804,254
12	Distribution to transport (primary)	—	—	—	—	4,671,351
13	Other gas utilities	—	5,057,913	47,701,339	7,091,344	4,859,343
19	Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)	11,927	10,956,965	111,985,353	84,729,088	99,312,183
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
20	Residential	2,465	2,692,691	12,499,365	2,840,904	2,823,608
21	Commercial	3,578	832,579	10,360,301	2,217,767	1,583,219
22	Industrial	—	1,969,833	21,344,023	1,014,698	3,487,220
30	Total sales (20 + 21 + 22)	6,043	5,495,103	44,203,689	6,073,369	7,894,047
31	Exports	—	303,265(2)	3,929,284	20,973,566	—
32	Other deliveries	—	—	2,955	—	38,364
33	Total net deliveries (30 + 31 + 32)	6,043	5,798,368	48,135,928	27,046,935	7,932,411
34	Delivered to storage	—	3,552	102,030	—	417,633
35	Line pack fluctuation	—	—	2,150	— 328,056	42,287
36	Gas used in system	—	33,487	3,510,517	831,719	1,632,647
37	Line losses and unaccounted for	5,884	63,645	6,850,783	1,198,967	2,208,368
39	Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)	11,927	5,899,052	58,601,408	28,749,565	12,233,346
	<u>Transfers to</u>					
40	Other provinces	—	—	5,682,606	48,888,179	77,548,143
41	Distribution by transport (primary)	—	5,045,153	42,597,301	7,091,344	4,859,343
42	Other gas utilities	—	12,760	5,104,038	—	4,671,351
49	Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)	11,927	10,956,965	111,985,353	84,729,088	99,312,183

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Does not include 71,051 Mcf. of liquid natural gas exported by motor carrier.

TABLEAU 6B. Arrivages et utilisation de gaz naturel par province, par mois, 1970

Décembre

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
Mcf. — Mpc.				
<u>Arrivages</u>				
<u>Par réseaux de transport</u>				1
9,951,226	482,912	10,434,138	Gisements	1a
116,221,264	26,473,530	142,694,794	Usines de traitement	1b
<u>Par réseaux de distribution</u>				2
16,112,760	—	21,764,061	Gisements	2a
15,291,432	169,727	17,173,651	Usines de traitement	2b
157,576,682	27,126,169	192,066,644	Total (1 + 2)	3
16,306	—	1,452,768	Importations	4
30,226	8,660	132,146	Autres arrivages(1)	5
157,623,214	27,134,829	193,651,558	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)	6
655,497	—	14,454,048	Gaz provenant des stocks	7
158,278,711	27,134,829	208,105,606	Total des arrivages de gaz (6 + 7)	9
<u>Transferts de</u>				
1,022	36,901,434	...	Autres provinces	11
3,224,248	—	7,895,599	Distribution aux transports (primaire)	12
7,531,476	11,970,539	84,211,954	Autres services de gaz	13
169,035,457	76,006,802	300,213,159	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ...	19
<u>Utilisation</u>				
<u>Ventes</u>				
8,618,316	4,408,821	33,886,170	Domestique	20
7,880,333	2,397,244	25,275,021	Commercial	21
12,413,254	4,403,067	44,632,095	Industriel	22
28,911,903	11,209,132	103,793,286	Total des ventes (20 + 21 + 22)	30
3,970,714	49,690,598	78,867,427	Exportations	31
1,583,007	—	1,624,326	Autres livraisons	32
34,465,624	60,899,730	184,285,039	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)	33
—	—	523,215	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
308,868	40,839	66,088	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
1,529,568	2,302,672	9,840,610	Gaz consommé dans les réseaux	36
2,269,985	793,022	13,390,654	Fuites et autres pertes	37
38,574,045	64,036,263	208,105,606	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	39
<u>Transferts à</u>				
119,705,688	—	...	Autres provinces	40
2,918,339	—	62,511,480	Distribution par transports (primaire)	41
7,837,385	11,970,539	29,596,073	Autres services de gaz	42
169,035,457	76,006,802	300,213,159	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)	49

(1) Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.

(2) N'inclus pas 71,051 Mpc. de gaz naturel exportés par camion-cylindre.

TABLE 7. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1964-70(1)

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1964-70(1)

	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970
	miles — milles						
<u>Gathering — Collecte</u>							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4
Québec	—	—	—	1.3	1.3	1.3	1.3
Ontario	1,042.5	1,101.6	1,166.6	1,163.0	1,142.1	1,211.6	1,120.6
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	388.8	559.4	683.5	714.2	794.1	805.0	893.2
Alberta	3,070.7	3,119.9	2,978.4	2,978.9	3,350.3	3,843.0	4,051.4
British Columbia — Colombie-Britannique	409.1	418.4	484.5	512.6	610.3	649.9	718.3
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	—	—	—	—	—	—	— r
Total	4,917.5	5,205.7	5,319.4	5,376.4	5,904.5	6,517.2	6,791.2 ^r
<u>Transmission — Transport</u>							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4
Québec	25.0	25.0	112.2	120.7	147.7	147.7	147.7
Ontario	3,365.4	3,389.9	3,479.2	3,558.4	3,518.0	3,556.6	3,611.9
Manitoba	731.4	919.3	956.4	1,021.9	1,145.5	1,226.7	1,320.9
Saskatchewan	3,081.0	3,288.2	3,628.8	3,911.4	4,332.2	4,503.5	4,989.6
Alberta	4,775.5	5,019.3	5,165.0	5,327.3	5,620.0	6,053.8	6,782.4
British Columbia — Colombie-Britannique	1,319.0	1,551.0	1,579.5	1,660.3	1,758.4	2,370.5	2,416.1
Total	13,310.7	14,206.1	14,934.5	15,613.4	16,535.2	17,872.2	19,282.0
<u>Distribution</u>							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	32.5	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4
Québec	1,262.7	1,295.4	1,360.7	1,417.0	1,487.5	1,571.9	1,568.4
Ontario	12,296.6	12,699.3	13,315.3	13,737.2	14,496.7	15,058.4	15,610.2
Manitoba	1,178.6	1,354.3	1,343.5	1,443.1	1,454.4	1,465.7	1,513.2
Saskatchewan	1,636.5	1,740.3	1,788.6	1,913.6	2,030.6	2,126.2	2,236.1
Alberta	3,383.4	3,486.9	3,623.2	4,295.4	5,780.6	6,721.2	7,552.8
British Columbia — Colombie-Britannique	3,843.3	4,052.5	4,264.4	4,466.1	4,610.2	5,004.3	5,326.6
Total	23,633.6	24,661.1	25,728.1	27,304.8	29,892.4	31,980.1	33,839.7
<u>Total</u>							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	52.3	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2
Québec	1,287.7	1,320.4	1,472.9	1,539.0	1,636.5	1,720.9	1,717.4
Ontario	16,704.5	17,190.8	17,961.1	18,458.6	19,156.8	19,826.6	20,342.7
Manitoba	1,910.0	2,273.6	2,299.9	2,465.0	2,599.9	2,692.4	2,834.1
Saskatchewan	5,106.3	5,587.9	6,100.9	6,539.2	7,156.9	7,434.7	8,118.9
Alberta	11,229.6	11,626.1	11,766.6	12,601.6	14,750.9	16,618.0	18,386.6
British Columbia — Colombie-Britannique	5,571.4	6,021.9	6,328.4	6,639.0	6,978.9	8,024.7	8,461.0
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	—	—	—	—	—	—	— r
Total	41,861.8	44,072.9	45,982.0	48,294.6	52,332.1	56,369.5	59,912.9 ^r

(1) Includes pipe line mileage of producing and processing companies. — Comprend la longueur en milles, des conduites des sociétés de production et de traitement.

TABLE 8. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1970

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1970

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — 21 et plus	Total
	miles - milles						
<u>Gathering - Collecte</u>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	—	—	—	—	—	6.4
Québec	—	0.5	0.8	—	—	—	1.3
Ontario	353.8	197.2	88.7	14.6	13.6	2.7	670.6
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	8.7	97.1	84.7	32.1	14.0	4.8	241.4
Alberta	30.6	442.9	354.4	148.7	68.6	5.1	1,050.3
British Columbia - Colombie-Britannique	—	—	—	—	—	—	—
Canada	399.5	737.7	528.6	195.4	96.2	12.6	1,970.0
<u>Transmission - Transport</u>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	—	4.2	0.2	9.0	—	—	13.4
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	58.5	242.7	687.5	462.7	141.0	284.1	1,876.5
Manitoba	51.1	283.8	112.0	29.4	12.5	—	488.8
Saskatchewan	1,015.8	864.2	686.0	877.3	385.5	—	3,828.8
Alberta	484.9	862.5	777.1	652.7	580.2	1.8	3,359.2
British Columbia - Colombie-Britannique	91.6	324.7	312.6	544.7	—	—	1,273.6
Canada	1,701.9	2,582.1	2,575.4	2,575.8	1,119.2	285.9	10,840.3
<u>Distribution</u>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	14.0	11.0	1.0	—	—	32.4
Québec	225.0	412.0	636.1	162.1	124.9	8.3	1,568.4
Ontario	7,700.8	4,333.3	2,705.3	712.7	110.2	47.9	15,610.2
Manitoba	1,157.7	199.0	112.1	22.8	21.6	—	1,513.2
Saskatchewan	1,518.0	487.8	176.0	36.4	17.9	—	2,236.1
Alberta	5,960.5	987.1	429.8	119.7	55.7	—	7,552.8
British Columbia - Colombie-Britannique	3,628.1	1,075.1	368.0	103.4	100.0	52.0	5,326.6
Canada	20,196.5	7,508.3	4,438.3	1,158.1	430.3	108.2	33,839.7
Total	22,297.9	10,828.1	7,542.3	3,929.3	1,645.7	406.7	46,650.0
	Natural gas transport systems						
	Réseaux de transport de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — 21 et plus	Total
	miles - milles						
<u>Gathering - Collecte</u>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	—	—	0.3	3.0	6.5	0.5	10.3
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	—	—	—	—	—	—	—
Alberta	—	13.2	22.7	1.7	44.3	—	81.9
British Columbia - Colombie-Britannique	—	10.4	37.9	116.2	68.7	85.5	318.7
Canada	—	23.6	60.9	120.9	119.5	86.0	410.9
<u>Transmission - Transport</u>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	65.4	23.2	59.1	—	147.7
Ontario	—	—	15.1	52.3	361.1	1,306.9	1,735.4
Manitoba	—	—	41.0	—	—	791.1	832.1
Saskatchewan	—	—	2.5	—	40.3	1,118.0	1,160.8
Alberta	—	109.0	425.0	553.6	709.6	1,626.0	3,423.2
British Columbia - Colombie-Britannique	—	21.0	6.0	—	6.3	1,109.2	1,142.5
Canada	—	130.0	555.0	629.1	1,176.4	5,951.2	8,441.7
Total	—	153.6	615.9	750.0	1,295.9	6,037.2	8,852.6

TABLE 8. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1970 - Concluded

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1970 - fin

	Total natural gas industries(1)					
	Total des sociétés de gaz naturel(1)					
	Outside diameter of pipe in inches					
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces					
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over 21 et plus
	miles - milles					
<u>Gathering - Collecte</u>						
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	-	-	-	-	6.4
Québec	-	0.5	0.8	-	-	1.3
Ontario	793.5	197.2	89.0	17.6	20.1	1,120.6
Manitoba	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	66.6	387.8	324.7	76.5	32.8	893.2
Alberta	390.6	1,474.8	1,575.6	432.4	165.9	4,051.4
British Columbia - Colombie-Britannique	8.8	185.8	189.2	178.5	70.5	718.3
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	-
Canada	1,265.9 ^r	2,246.1 ^r	2,179.3	705.0	289.3	6,791.2 ^r
<u>Transmission - Transport</u>						
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	4.2	0.2	9.0	-	13.4
Québec	-	-	65.4	23.2	59.1	147.7
Ontario	58.5	242.7	702.6	515.0	502.1	3,611.9
Manitoba	51.1	283.8	153.0	29.4	12.5	1,320.9
Saskatchewan	1,015.8	864.2	688.5	877.3	425.8	4,989.6
Alberta	484.9	971.5	1,202.1	1,206.3	1,289.8	6,782.4
British Columbia - Colombie-Britannique	91.6	345.7	318.6	544.7	6.3	2,416.1
Canada	1,701.9	2,712.1	3,130.4	3,204.9	2,295.6	19,282.0
<u>Distribution</u>						
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	14.0	11.0	1.0	-	32.4
Québec	225.0	412.0	636.1	162.1	124.9	1,568.4
Ontario	7,700.8	4,333.3	2,705.3	712.7	110.2	15,610.2
Manitoba	1,157.7	199.0	112.1	22.8	21.6	1,513.2
Saskatchewan	1,518.0	487.8	176.0	36.4	17.9	2,236.1
Alberta	5,960.5	987.1	429.8	119.7	55.7	7,552.8
British Columbia - Colombie-Britannique	3,628.1	1,075.1	368.0	103.4	100.0	5,326.6
Canada	20,196.5	7,508.3	4,438.3	1,158.1	430.3	33,839.7
Total	23,164.3 ^r	12,466.5 ^r	9,748.0	5,068.0	3,015.2	59,912.9 ^r
Manufactured and liquefied petroleum gases systems						
Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés						
Outside diameter of pipe in inches						
Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over 21 et plus
	miles - milles					
<u>Distribution</u>						
Québec	8.9	46.2	67.0	10.0	2.7	134.8
British Columbia - Colombie-Britannique	152.6	83.8	14.6	4.4	-	255.4
Canada	161.5	130.0	81.6	14.4	2.7	390.2
All utilities - Total - Tous les services	23,325.8 ^r	12,596.5 ^r	9,829.6	5,082.4	3,017.9	60,303.1 ^r

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. - Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1970

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre, 1970

	Number of active compressor stations — Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers — Nombre de moteurs primaires	Horsepower — Puissance en cheval vapeur	Number of compressors — Nombre de compresseurs
<u>Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel</u>				
Ontario	8	33	45,555	33
Manitoba	—	—	—	—
Saskatchewan	11	33	38,100	33
Alberta	20	52	30,455	52
British Columbia — Colombie-Britannique	3	4	4,150	4
Canada	42	122	118,260	122
<u>Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel</u>				
Québec	1	2	550	2
Ontario(1)	37	88	391,665	88
Manitoba	5	20	160,500	20
Saskatchewan	7	41	312,210	41
Alberta	24	25	281,856	25
British Columbia — Colombie-Britannique	29	69	199,000	69
Canada	103	245	1,345,781	245
<u>Natural gas utilities — Total — Services de gaz naturel</u>				
Québec	1	2	550	2
Ontario	45	121	437,220	121
Manitoba	5	20	160,500	20
Saskatchewan	18	74	350,310	74
Alberta	44	77	312,311	77
British Columbia — Colombie-Britannique	32	73	203,150	73
Canada	145	367	1,464,041	367

(1) Includes 3 mobile compressors units, horsepower totalling 26,000. — Inclus 3 compresseurs mobiles, totalisant 26,000 c.v.

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1970

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1970

	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre
Mcf. — Mpc.		
Ontario	136,237,656	99,192,544
Saskatchewan	9,850,000	7,444,694
Alberta	23,588,000	16,707,760
Total	169,675,656	123,344,998

(1) Includes base pressure gas. — Inclus les gaz pression de base.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1969 and 1970(1)

No.		Total at December 31, 1969 ^r	Gross additions during 1970	Retirements during 1970	Other changes during 1970
		Total au 31 décembre 1969 ^r	Additions brutes en 1970	Réformes en 1970	Autres variations en 1970
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems</u>				
1	Intangible plant	30,212,934	3,297,428	237,598	-
	<u>Production plant</u>				
2	Land, leaseholds and land rights	42,926,229	1,979,690	12,000	-
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	15,419,220	2,600,961	245,743	(43,427)
4	Other production equipment	583,222	30,808	14,956	-
5	Total production plants	58,928,671	4,611,459	272,699	(43,427)
	<u>Gathering plant</u>				
6	Land and land rights	419,633	20,922	123	(100)
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	1,124,308	107,530	3,031	-
8	Other structures and improvements	965,689	21,196	26,172	1,353
9	Gathering lines	20,839,106	365,859	120,598	(11,624)
10	Compressor, measuring and regulating equipment	3,437,606	505,630	58,073	345
11	Purification and other natural gas gathering equipment ...	3,974,930	260,877	1,226	(3,500)
12	Total gathering plants	30,761,272	1,282,014	209,223	(13,526)
	<u>Products extraction plant</u>				
13	Land and land rights	15,901	-	-	-
14	Structures and pipe lines	805,731	-	-	75
15	Equipment, extraction and other	3,614,799	4,971	-	(2,207,135)
16	Total products extraction plants	4,436,431	4,971	-	(2,207,060)
	<u>Manufactured gas plant(2)</u>				
17	Land and land rights	3,673,611	214	118,900	-
18	Structures and improvements and gas holders	1,809,855	-	-	(3,797)
19	Equipment	11,932,954	162,437	7,604	-
20	Total manufactured gas plants	17,416,420	162,651	126,504	(3,797)
	<u>Underground storage plant</u>				
21	Land and land rights	2,550,163	30,625	-	(25,000)
22	Structures and improvements	4,931,337	40,884	2,105	849
23	Equipment	9,695,993	102,498	6,728	-
24	Base pressure gas	5,598,686	425,048	372,190	-
25	Total underground storage plants	22,776,179	599,055	381,023	(24,151)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1969 et 1970(1)

Total at December 31, 1970 — Total au 31 décembre 1970	Total at December 31, 1970 — Total au 31 décembre, 1970			N ^o
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel</u>	
33,272,764	20,103,372	13,169,392	Valeurs immatérielles	1
			<u>Installations de production</u>	
44,893,919	2,078,494	42,815,425	Terrains, baux et droits fonciers	2
17,731,011	5,190,259	12,540,752	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
599,074	188,211	410,863	Autre équipement de production	4
63,224,004	7,456,964	55,767,040	Total, installations de production	5
			<u>Installations de collecte</u>	
440,332	54,160	386,172	Terrains et droits fonciers	6
1,228,807	99,426	1,129,381	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	7
962,066	217,650	744,416	Autres structures et améliorations	8
21,072,743	2,308,094	18,764,649	Réseaux de collecte	9
3,885,508	466,305	3,419,203	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
4,231,081	477,538	3,753,543	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
31,820,537	3,623,173	28,197,364	Total, installations de collecte	12
			<u>Installations d'extraction des dérivés</u>	
15,901	13,344	2,557	Terrains et droits fonciers	13
805,806	3,997	801,809	Structures et pipe-lines	14
1,412,635	182,205	1,230,430	Matériel d'extraction et autre	15
2,234,342	199,546	2,034,796	Total, installations d'extraction des dérivés	16
			<u>Usine de fabrication de gaz(2)</u>	
3,554,925	3,527,572	27,353	Terrains et droits fonciers	17
1,806,058	1,669,363	136,695	Constructions, améliorations et gazomètres	18
12,087,787	11,890,893	196,894	Équipement	19
17,448,770	17,087,828	360,942	Total, usines de fabrication de gaz	20
			<u>Installations de stockage souterrain</u>	
2,555,788	2,304,354	251,434	Terrains et droits fonciers	21
4,970,965	3,534,860	1,436,105	Structures et améliorations	22
9,791,763	5,529,201	4,262,562	Équipement	23
5,651,544	4,395,196	1,256,348	Gaz — pression de base	24
22,970,060	15,763,611	7,206,449	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir renvoi(s) à la fin du tableau

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1969 and 1970(1) - Continued

No.		Total at December 31, 1969 ^r	Gross additions during 1970	Retirements during 1970	Other changes during 1970
		— Total au 31 décembre 1969 ^r	— Additions brutes en 1970	— Réformes en 1970	— Autres variations en 1970
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>				
	<u>Transmission plant</u>				
26	Land and land rights	6,528,064	996,326	7,140	(2,421)
27	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	2,623,081	938,978	3,988	—
28	Other structures and improvements	1,530,326	18,391	7,358	216,775
29	Mains	259,500,097	21,073,994	563,495	54,741
30	Compressor, measuring and regulating equipment	21,015,279	3,335,962	242,597	(36,389)
31	Other transmission equipment	4,994,250	572,142	—	(7,578)
32	Total transmission plants	296,191,097	26,935,793	824,578	225,128
	<u>Distribution plant</u>				
33	Land and land rights	5,528,998	(193,450)	273,700	4,170
34	Structures and improvements	19,367,538	2,834,628	893,117	(31,504)
35	Mains and services	826,762,235	58,482,179	3,621,391	(24,638)
36	House regulator and meter installations and meters	97,518,415	9,001,194	1,134,014	13,882,176
37	Compressor, measuring and regulating equipment	28,265,456	2,400,733	358,226	(2,232)
38	Other distribution plant	34,275,693	689,296	3,806	(13,885,336)
39	Total distribution plants	1,011,718,335	73,214,580	6,284,254	(57,364)
	<u>Local storage plant</u>				
40	Land and land rights	552,453	90,638	—	—
41	Structures and improvements	12,800	829,363	—	200,000
42	Gas holders and other surface storage	17,452,890	9,306,861	1,336,646	(596,284)
43	Total local storage plants	18,018,143	10,226,862	1,336,646	(396,284)
	<u>General plant</u>				
44	Land and land rights	2,612,193	30,779	392,120	36,919
45	Structures and improvements	28,988,502	1,530,435	2,372,218	267,181
46	Transportation equipment	10,512,042	1,582,890	983,548	(9,626)
47	Tools and heavy work equipment	11,797,025	1,147,597	391,035	(677,519)
48	Other general plant	98,712,819	14,443,847	3,618,816	1,247,588
49	Total general plants	152,622,581	18,735,548	7,757,737	864,543
50	Undistributed plant(3)	47,576,911	2,921,702	15,522,238	1,665,170
51	Other plant	—	—	—	—
52	Total plants	1,690,658,974	141,992,063	32,952,500	9,232

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1969 et 1970(1) - suite

Total at December 31, 1970 — Total au 31 décembre 1970	Total at December 31, 1970 — Total au 31 décembre, 1970			N°
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
dollars				
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel - fin</u>	
			<u>Installations de transport</u>	
7,514,829	3,163,522	4,351,307	Terrains et droits fonciers	26
3,558,071	1,191,132	2,366,939	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	27
1,758,134	633,060	1,125,074	Autres structures et améliorations	28
280,065,337	80,608,728	199,456,609	Conduites principales	29
24,072,255	8,058,894	16,013,361	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	30
5,558,814	—	5,558,814	Autre matériel de transport	31
322,527,440	93,655,336	228,872,104	Total, installations de transport	32
			<u>Installations de distribution</u>	
5,066,018	2,902,159	2,163,859	Terrains et droits fonciers	33
21,277,545	15,620,249	5,657,296	Structures et améliorations	34
881,598,385	596,469,749	285,128,636	Conduites principales et services	35
119,267,771	56,716,996	62,550,775	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs.	36
30,305,731	18,312,948	11,992,783	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	37
21,075,847	15,051,276	6,024,571	Autres installations de distribution	38
1,078,591,297	705,073,377	373,517,920	Total, installations de distribution	39
			<u>Installations de stockage local</u>	
643,091	536,829	106,262	Terrains et droits fonciers	40
1,042,163	755,334	286,829	Structures et améliorations	41
24,826,821	13,982,212	10,844,609	Gazomètres et autre stockage de surface	42
26,512,075	15,274,375	11,237,700	Total, installations de stockage local	43
			<u>Installations générales</u>	
2,287,771	1,245,113	1,042,658	Terrains et droits fonciers	44
28,413,900	13,782,922	14,630,978	Structures et améliorations	45
11,101,758	5,118,926	5,982,832	Matériel de transport	46
11,876,068	6,349,736	5,526,332	Outils et matériel lourd	47
110,785,438	94,610,157	16,175,281	Autres installations générales	48
164,464,935	121,106,854	43,358,081	Total, installations générales	49
36,641,545	22,873,044	13,768,501	Installations diverses(3)	50
—	—	—	Autres installations	51
1,799,707,769	1,022,217,480	777,490,289	Installations totales	52

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1969 and 1970(1) - Continued

No		Total at December 31 1969 ^F — Total au 31 décembre 1969 ^F	Gross additions during 1970 — Additions brutes en 1970	Retirements during 1970 — Réformes en 1970
		dollars		
	<u>Natural gas transport systems</u>			
1	Intangible plant	13,371,872	24,386	—
	<u>Gathering plant</u>			
2	Land and land rights	119,857	—	—
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	611,271	—	—
4	Other structures and improvements	86,814	—	—
5	Gathering lines	23,434,811	—	—
6	Compressor, measuring and regulating equipment	3,836,571	350	5,519
7	Purification and other natural gas gathering equipment	662,548	—	—
8	Total gathering plants	28,751,872	350	5,519
	<u>Products extraction plant</u>			
9	Land and land rights	27,946	—	—
10	Structures and pipe lines	6,649,250	—	—
11	Equipment, extraction and other	45,022,188	—	61,453
12	Total products extraction plants	51,699,384	—	61,453
	<u>Underground storage plant</u>			
13	Land and land rights	7,551,863	—	—
14	Structures and improvements	4,249,273	209,559	8,637
15	Equipment	4,295,883	156,309	—
16	Base pressure gas	3,323,775	810,000	—
17	Total underground storage plants	19,420,794	1,175,868	8,637
	<u>Transmission plant</u>			
18	Land and land rights	7,219,516	1,265,053	1,200
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	48,968,850	2,835,471	131,444
20	Other structures and improvements	4,483,915	—	55,208
21	Mains	881,472,454	59,792,327	1,103,993
22	Compressor, measuring and regulating equipment	232,798,726	29,244,671	2,073,571
23	Other transmission equipment	43,027	460,706	—
24	Total transmission plants	1,174,986,488	93,598,228	3,365,416
	<u>General plant</u>			
25	Land and land rights	62,466	—	—
26	Structures and improvements	1,758,030	500,632	78,150
27	Transportation equipment	4,892,900	2,280,612	424,499
28	Tools and heavy work equipment	6,829,151	1,061,290	56,136
29	Other general plant	3,067,257	852,529	137,818
30	Total general plants	16,609,804	4,695,063	696,603
31	Undistributed plant(3)	260,699,282	252,420,078	—
32	Other plant	7,368,682	16,989	3,644,202
33	Total plants	1,573,108,178	351,930,962	7,781,830

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1969 et 1970(1) - suite

Other changes during 1970 - Autres variations en 1970	Total at December 31, 1970 - Total au 31 décembre 1970		N°
dollars			
-	13,596,258	<u>Réseaux de transport de gaz naturel</u>	
		Valeurs immatérielles	1
		<u>Installations de collecte</u>	
27,390	147,247	Terrains et droits fonciers	2
56,905	668,176	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
-	86,814	Autres structures et améliorations	4
12,380,185	35,814,996	Réseaux de collecte	5
863,389	4,694,791	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
-	662,548	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
13,327,869	42,074,572	Total, installations de collecte	8
		<u>Installations d'extraction des dérivés</u>	
-	27,946	Terrains et droits fonciers	9
224,352	6,873,602	Structures et pipe-lines	10
1,379,745	46,340,480	Matériel d'extraction et autre	11
1,604,097	53,242,028	Total, installations d'extraction des dérivés	12
		<u>Installations de stockage souterrain</u>	
-	7,551,863	Terrains et droits fonciers	13
-	4,450,195	Structures et améliorations	14
-	4,452,192	Équipement	15
-	4,133,775	Gaz - pression de base	16
-	20,588,025	Total, installations de stockage souterrain	17
		<u>Installations de transport</u>	
21,748	8,505,117	Terrains et droits fonciers	18
839,764	52,512,641	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
2,411	4,431,118	Autres structures et améliorations	20
15,646,232	955,807,020	Conduites principales	21
26,686,600	286,656,426	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
-	503,733	Autre matériel de transport	23
43,196,755	1,308,416,055	Total, installations de transport	24
		<u>Installations générales</u>	
206,739	269,205	Terrains et droits fonciers	25
1,945,347	4,125,859	Structures et améliorations	26
(369,645)	6,379,368	Matériel de transport	27
460,460	8,294,765	Outils et matériel lourd	28
47,074	3,829,042	Autres installations générales	29
2,289,975	22,898,239	Total, installations générales	30
(213,745,385)	299,373,975	Installations diverses(3)	31
-	3,741,469	Autres installations	32
(153,326,689)	1,763,930,621	Installations totales	33

voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1969 and 1970(1) - Continued

No.		Total at December 31 1969 ^r — Total au 31 décembre 1969 ^r	Gross additions during 1970 — Additions brutes en 1970	Retirements during 1970 — Réformes en 1970
		dollars		
	<u>Total natural gas utilities</u>			
1	Intangible plant	43,784,806	3,321,814	237,598
	<u>Production plant</u>			
2	Land, leaseholds and land rights	42,926,229	1,979,690	12,000
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	15,419,220	2,600,961	245,743
4	Other production equipment	583,222	30,808	14,956
5	Total production plants	58,928,671	4,611,459	272,699
	<u>Gathering plant</u>			
6	Land and land rights	539,490	20,922	123
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	1,735,579	107,530	3,031
8	Other structures and improvements	1,052,503	21,196	26,172
9	Gathering lines	44,273,917	365,859	120,598
10	Compressor, measuring and regulating equipment	7,274,177	505,980	63,592
11	Purification and other natural gas gathering equipment ...	4,637,478	260,877	1,226
12	Total gathering plants	59,513,144	1,282,364	214,742
	<u>Products extraction plant</u>			
13	Land and land rights	43,847	—	—
14	Structures and pipelines	7,454,981	—	—
15	Equipment, extraction and other	48,636,987	4,971	61,453
16	Total products extraction plants	56,135,815	4,971	61,453
	<u>Manufactured gas plant(2)</u>			
17	Land and land rights	3,673,611	214	118,900
18	Structures and improvements and gas holders	1,809,855	—	—
19	Equipment	11,932,954	162,437	7,604
20	Total manufactured gas plants	17,416,420	162,651	126,504
	<u>Underground storage plant</u>			
21	Land and land rights	10,102,026	30,625	—
22	Structures and improvements	9,180,610	250,443	10,742
23	Equipment	13,991,876	258,807	6,728
24	Base pressure gas	8,922,461	1,235,048	372,190
25	Total underground storage plants	42,196,973	1,774,923	389,660

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1969 et 1970(1) - suite

Other changes during 1970 - Autres variations en 1970	Total at December 31 1970 - Total au 31 décembre 1970		No
dollars			
		<u>Total, services de gaz</u>	
-	46,869,022	Valeurs immatérielles	1
		<u>Installations de production</u>	
-	44,893,919	Terrains, baux et droits fonciers	2
(43,427)	17,731,011	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
-	599,074	Autre équipement de production	4
(43,427)	63,224,004	Total, installations de productions	5
		<u>Installations de collecte</u>	
27,290	587,579	Terrains et droits fonciers	6
56,905	1,896,983	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
1,353	1,048,880	Autres structures et améliorations	8
12,368,561	56,887,739	Réseaux de collecte	9
863,734	8,580,299	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
(3,500)	4,893,629	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
13,314,343	73,895,109	Total, installations de collecte	12
		<u>Installations d'extraction des dérivés</u>	
-	43,847	Terrains et droits fonciers ...	13
224,427	7,679,408	Structures et pipe-lines	14
(827,390)	47,753,115	Matériel d'extraction et autre	15
(602,963)	55,476,370	Total, installations d'extraction des dérivés	16
		<u>Usine de fabrication de gaz(2)</u>	
-	3,554,925	Terrains et droits fonciers	17
(3,797)	1,806,058	Constructions, améliorations et gazomètres	18
-	12,087,787	Équipement	19
(3,797)	17,448,770	Total, usines de fabrication de gaz	20
		<u>Installations de stockage souterrain</u>	
(25,000)	10,107,651	Terrains et droits fonciers	21
849	9,421,160	Structures et améliorations	22
-	14,243,955	Équipement	23
-	9,785,319	Gaz-pressure de base	24
(24,151)	43,558,035	Total, installations de stockage souterrain	25

voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1969 and 1970(1) - Continued

No.		Total at December 31 1969 — Total au 31 décembre 1969r	Gross additions during 1970 — Additions brutes en 1970	Retirements during 1970 — Réformes en 1970
		dollars		
	<u>Total natural gas utilities - concluded</u>			
	<u>Transmission plant</u>			
26	Land and land rights	13,747,580	2,261,379	8,340
27	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	51,591,931	3,774,449	135,432
28	Other structures and improvements	6,014,241	18,391	62,566
29	Mains	1,140,972,551	80,866,321	1,667,488
30	Compressor, measuring and regulating equipment	253,814,005	32,580,633	2,316,168
31	Other transmission equipemnt	5,037,277	1,032,848	—
32	Total transmission plants	1,471,177,585	120,534,021	4,189,994
	<u>Distribution plant</u>			
33	Land and land rights	5,528,998	(193,450)	273,700
34	Structures and improvements	19,367,538	2,834,628	893,117
35	Mains and services	826,762,235	58,482,179	3,621,391
36	House regulator and meter installations and meters	97,518,415	9,001,194	1,134,014
37	Compressor, measuring and regulating equipment	28,265,456	2,400,733	358,226
38	Other distribution plant	34,275,693	689,296	3,806
39	Total distribution plants	1,011,718,335	73,214,580	6,284,254
	<u>Local storage plant</u>			
40	Land and land rights	552,453	90,638	—
41	Structures and improvements	12,800	829,363	—
42	Gas holders and other surface storage	17,452,890	9,306,861	1,336,646
43	Total local storage plants	18,018,143	10,226,862	1,336,646
	<u>General plant</u>			
44	Land and land rights	2,674,659	30,779	392,120
45	Structures and improvements	30,746,532	2,031,067	2,450,368
46	Transportation equipment	15,404,942	3,863,502	1,408,047
47	Tools and heavy work equipement	18,626,176	2,208,887	447,171
48	Other general plant	101,780,076	15,296,376	3,756,634
49	Total general plants	169,232,385	23,430,611	8,454,340
50	Undistributed plant(3)	308,276,193	255,341,780	15,522,238
51	Other plant	7,368,682	16,989	3,644,202
52	Total plants	3,263,767,152	493,923,025	40,734,330

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1969 et 1970(1) - suite

Other changes during 1970 — Autres variations en 1970	Total at December 31 1970 — Total au 31 décembre 1970		N°
dollars			
		<u>Total, services de gaz — fin</u>	
		<u>Installations de transport</u>	
19,327	16,019,946	Terrains et droits fonciers	26
839,764	56,070,712	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	27
219,186	6,189,252	Autres structures et améliorations	28
15,700,973	1,235,872,357	Conduites principales	29
26,650,211	310,728,681	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	30
(7,578)	6,062,547	Autre matériel de transport	31
43,421,883	1,630,943,495	Total, installations de transport	32
		<u>Installations de distribution</u>	
4,170	5,066,018	Terrains et droits fonciers	33
(31,504)	21,277,545	Structures et améliorations	34
(24,638)	881,598,385	Conduites principales et services	35
13,882,176	119,267,771	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	36
(2,232)	30,305,731	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	37
(13,885,336)	21,075,847	Autres installations de distribution	38
(57,364)	1,078,591,297	Total, installations de distribution	39
		<u>Installations de stockage local</u>	
—	643,091	Terrains et droits fonciers	40
200,000	1,042,163	Structures et améliorations	41
(596,284)	24,826,821	Gazomètres et autre stockage de surface	42
(396,284)	26,512,075	Total, installations de stockage local	43
		<u>Installations générales</u>	
243,658	2,556,976	Terrains et droits fonciers	44
2,212,528	32,539,759	Structures et améliorations	45
(379,271)	17,481,126	Matériel de transport	46
(217,059)	20,170,833	Outils et matériel lourd	47
1,294,662	114,614,480	Autres installations générales	48
3,154,518	187,363,174	Total, installations générales	49
(212,080,215)	336,015,520	Installations diverses(3)	50
—	3,741,469	Autres installations	51
(153,317,457)	3,563,638,390	Installations totales	52

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1969 and 1970(1) - Concluded

No.		Total at December 31 1969 ² — Total au 31 décembre 1969 ²	Gross additions during 1970 — Additions brutes en 1970	Retirements during 1970 — Réformes en 1970
		dollars		
	<u>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</u>			
1	Intangible plant	478,737	—	—
2	Production plant	797,877	12,001	—
	<u>Distribution plant</u>			
3	Land and land rights	13,652	—	—
4	Structures and improvements	31,069	—	—
5	Mains and services	4,060,087	115,381	64,097
6	House regulator and meter installations and meters	156,428	17,036	3,398
7	Compressor, measuring and regulating equipment	371,484	220	—
8	Other distribution plant	1,476,142	—	57,670
9	Total distribution plants	6,108,862	132,637	125,165
	<u>General plant</u>			
10	Land and land rights	5,494	—	—
11	Structures and improvements	141,770	1,012	—
12	Transportation equipment	59,147	6,656	—
13	Tools and heavy work equipment	70,646	2,173	—
14	Other general plant	123,935	1,772	6,663
15	Total general plants	400,992	11,613	6,663
16	Undistributed plant	—	—	—
17	Total plants	7,786,468	156,251	131,828
18	Total all utilities*	3,271,553,620	494,079,276	40,866,158

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

(2) Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

(3) Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1969 et 1970(1) - fin

Other changes during 1970 - Autres variations en 1970	Total at December 31 1970 - Total au 31 décembre 1970		N°
dollars			
		<u>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
-	478,737	Valeurs immatérielles	1
(209,193)	600,685	Installations de production	2
		<u>Installations de distribution</u>	
-	13,652	Terrains et droits fonciers	3
-	31,069	Structures et améliorations	4
-	4,111,371	Conduites principales et services	5
341,263	511,329	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	6
-	371,704	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	7
(131,570)	1,286,902	Autres installations de distribution	8
209,693	6,326,027	Total, installations de distribution	9
		<u>Installations générales</u>	
-	5,494	Terrains et droits fonciers	10
(5)	142,777	Structures et améliorations	11
3,363	69,166	Matériel de transport	12
(21,986)	50,833	Outils et matériel lourd	13
21,960	141,004	Autres installations générales	14
3,332	409,274	Total, installations générales	15
-	-	Installations diverses	16
3,832	7,814,723	Installations totales	17
(153,313,625)	3,571,453,113	Total, tous les services	18

) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1970(1)

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	<u>Current assets</u>				
	Cash on hand — in banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	896,469	11,746,272	154,649	4,946,661
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	—	29,646	9,379
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	—	171,759	—	—
4	Short term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	21,000	—	990,560
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	59,209
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	5,940	42,816	458,500
8	Other short term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	—	46,000	5
9	Investments in short term foreign securities	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian	—	68,363	5,435	33,039
11	Foreign	—	7,305	—	3,304
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	465,253	98,082,223	8,093,407	18,541,786
13	Interest and dividends receivable	—	763,933	1,492	87,475
14	Plant materials and operating supplies	—	13,133,910	570,238	2,694,309
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	172,281	5,578,755	1,139,664	1,746,324
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	—	24,527,985	760,000	65,417
17	Total current assets	1,534,003	154,107,445	10,843,347	29,635,968
	<u>Investments</u>				
18	Investments in affiliated companies	—	247,630,181	3	3,388,135
	Other investments:				
19	Mortgages, long term advances and notes	—	16,697,795	—	532,741
20	Other Canadian investments	—	1,233,489	24,814,000	1,200,249
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	—	12,889,656	956,838	607,188
22	Investments in foreign securities	—	2,120	—	3,559
23	Total investments	—	278,453,241	25,770,841	5,731,872
	<u>Plant, property and equipment</u>				
24	Total plant	9,087,795	1,013,129,685	352,615,971	424,874,318
25	Less accumulated depreciation and amortization	2,130,624	152,273,720	80,655,632	99,671,906
26	Net plant	6,957,171	860,855,965	271,960,339	325,202,412
27	Deferred debits	—	22,303,343	(228,780)	8,852,852
28	Total assets	8,491,174	1,315,719,994	308,345,747	369,423,104

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1970(1)

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			N ^o
dollars				
		<u>Actif</u>		
		<u>Disponibilités</u>		
		En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:		
		Monnaie canadienne:		
42,036	22,021	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1	
—	—	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2	
—	—	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3	
—	—	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4	
—	—	Bon du trésor du gouvernement canadien	5	
—	—	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6	
—	—	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7	
—	—	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8	
—	—	Placements en valeurs étrangères à court terme	9	
		Dépôts spéciaux:		
—	200	Au Canada	10	
—	—	À l'étranger	11	
16,526	108,970	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12	
—	173	Intérêt et dividendes à recevoir	13	
94,454	14,831	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14	
—	2,033	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15	
—	—	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16	
153,016	148,228	Total, disponibilités	17	
		<u>Investissements</u>		
—	—	Placements dans des filiales	18	
		Autres placements:		
—	—	Hypothèques, avances et billets à long terme	19	
—	—	Autres placements canadiens	20	
—	1	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21	
—	—	Placements en valeurs étrangères	22	
—	1	Total, investissements	23	
		<u>Installations</u>		
6,559,916	1,254,807	Installations totales	24	
3,898,464	362,234	Moins dépréciation et amortissement	25	
2,661,452	892,573	Installations nettes	26	
—	82,126	Débts différés	27	
2,814,468	1,122,928	Actif, total	28	

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1970(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	<u>Current liabilities</u>				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	—	61,735,222	913,000	4,793,133
2	Other loans and notes payable	—	41,511,500	27,400	2,400,000
3	Accounts payable and accrued	486,579	38,464,589	115,027	9,899,097
4	Accounts payable - affiliated companies	—	3,341,180	7,260,723	3,552,077
5	Interest and dividends payable and accrued	—	14,063,323	2,093,932	4,135,708
6	Taxes accrued	—	4,788,919	5,435	3,126,168
	Long term debt due within one year less company long term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	—	11,441,050	5,841,525	6,874,698
8	Other long term debt	—	6,566	—	69,551
9	Customers security deposits and other current liabilities	30,938	3,090,581	1,797,675	3,883,007
10	Total current liabilities	517,517	178,442,930	18,054,717	38,733,439
11	Deferred credits	—	4,671,266	62,754	3,636,799
12	Accumulated deferred income tax	—	33,862,200	—	2,609,810
13	Insurance and other reserves	20,000	475,664	963	7,754,816
	Long term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	—	556,857,819	117,881,651	143,426,411
15	Mortgages and agreements of sale	2,927,500	690,400	—	26,861
16	Bank loans for other than construction	—	43,100	—	2,976,188
17	Other long term debt - interim bank loans for construc- tion purposes,	—	—	3,022,000	56,394
18	Other	40,961	30,000	762,162	7,026,982
19	Less company long term debt owned	—	—	—	—
20	Net total long term debt	2,968,461	557,621,319	121,665,813	153,512,836
21	Advances from affiliated companies	—	54,703,100	118,001,637	21,418,010
22	Total long term debt	2,968,461	612,324,419	239,667,450	174,930,846
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	—	101,810,000	—	33,769,938
25	Common stock	—	202,988,652	—	39,880,877
26	Contributed surplus and contributions and grants	—	16,281,759	10,301,744	4,376,135
27	Retained earnings	4,985,196	147,880,504	40,113,230	63,730,444
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost,	—	16,982,600	144,889	—
29	Total shareholders' equity	4,985,196	485,943,515	50,559,863	141,757,394
30	Total liabilities and net worth	8,491,174	1,315,719,994	308,345,747	369,423,104

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1970(1) - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié			
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée		N ^o
dollars			
		<u>Passif</u>	
		<u>Exigibilités</u>	
		Emprunts et effets à payer:	
—	—	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
—	—	Autres emprunts et effets à payer	2
19,468	19,855	Comptes payables et courus	3
—	25,908	Comptes payables - sociétés affiliées	4
—	3,538	Intérêts et dividendes payables et courus	5
—	21,063	Impôts courus	6
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
—	41,500	Obligations et billets	7
—	—	Autre dette à long terme	8
1,005	6,025	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
20,473	117,889	Total, exigibilités	10
		Crédits différés	11
—	—	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
—	—	Assurances et autres réserves	13
		Dette à long terme:	
4,750,000	234,500	Obligations et billets	14
—	—	Hypothèques et conventions de vente	15
—	—	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
—	—	Autre dette à long terme - emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
—	—	Autre	18
—	—	Moins dette à long terme détenue par la société	19
4,750,000	234,500	Total, dette nette à long terme	20
2,368,596	—	Avances des sociétés affiliées	21
7,118,596	234,500	Total, dette à long terme	22
—	—	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
		Avoir des actionnaires:	
—	—	Actions privilégiées	24
—	639,591	Actions ordinaires	25
—	—	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
(4,324,601)	130,948	Excédent non réparti	27
—	—	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
(4,324,601)	770,539	Total, avoir des actionnaires	29
2,814,468	1,122,928	Total, passif et avoir net	30

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1970(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	<u>Current assets</u>				
	Cash on hand - in banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	12,642,741	5,101,310	17,744,051	31,422,410
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	39,025	39,025	87,500
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	171,759	—	171,759	6,346,787
4	Short term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	21,000	990,560	1,011,560	—
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	59,209	59,209	27,777
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	5,940	501,316	507,256	—
8	Other short term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	46,005	46,005	510,036
9	Investments in short term foreign securities	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian	68,363	38,474	106,837	927,245
11	Foreign	7,305	3,304	10,609	4,261,251
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	98,547,476	26,635,193	125,182,669	56,342,182
13	Interest and dividends receivable	763,933	88,967	852,900	206,522
14	Plant materials and operating supplies	13,133,910	3,264,547	16,398,457	10,447,957
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	5,751,036	2,885,988	8,637,024	25,220,926
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	24,527,985	825,417	25,353,402	2,255,416
17	Total current assets	155,641,448	40,479,315	196,120,763	138,056,009
	<u>Investments</u>				
18	Investments in affiliated companies	247,630,181	3,388,138	251,018,319	57,581,672
	Other investments:				
19	Mortgages, long term advances and notes	16,697,795	532,741	17,230,536	11,443,274
20	Other Canadian investments	1,233,489	26,014,249	27,247,738	811,545
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	12,889,656	1,564,026	14,453,682	29,743,263
22	Investments in foreign securities	2,120	3,559	5,679	—
23	Total investments	278,453,241	31,502,713	309,955,954	99,579,754
	<u>Plant, property and equipment</u>				
24	Total plant	1,022,217,480	777,490,289	1,799,707,769	1,763,930,621
25	Less accumulated depreciation and amortization	154,404,344	180,327,538	334,731,882	296,132,199
26	Net plant	867,813,136	597,162,751	1,464,975,887	1,467,798,422
27	Deferred debits	22,303,343	8,624,072	30,927,415	33,246,991
28	Total assets	1,324,211,168	677,768,851	2,001,980,019	1,738,681,176

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1970(1) - suite

Natural gas utilities Total Services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Utilities Total Services		N ^o
dollars				
			<u>Actif</u>	
			<u>Disponibilités</u>	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
			Monnaie canadienne:	
49,166,461	64,057	49,230,518	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
126,525	—	126,525	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
6,518,546	—	6,518,546	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
1,011,560	—	1,011,560	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
—	—	—	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
86,986	—	86,986	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
507,256	—	507,256	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
556,041	—	556,041	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
—	—	—	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
1,034,082	200	1,034,282	Dépôts spéciaux:	10
4,271,860	—	4,271,860	Au Canada	11
181,524,851	125,496	181,650,347	À l'étranger	12
1,059,422	173	1,059,595	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	13
26,846,414	109,285	26,955,699	Intérêt et dividendes à recevoir	14
33,857,950	2,033	33,859,983	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	15
27,608,818	—	27,608,818	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	16
			Gas stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
334,176,772	301,244	334,478,016	Total, disponibilités	17
			<u>Investissements</u>	
308,599,991	—	308,599,991	Placement dans des filiales	18
28,673,810	—	28,673,810	Autres placements:	19
28,059,283	—	28,059,283	Hypothèques, avances et billets à long terme	20
44,196,945	1	44,196,946	Autres placements canadiens	21
5,679	—	5,679	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	22
409,535,708	1	409,535,709	Placements en valeurs étrangères	22
			Total, investissements	23
			<u>Installations</u>	
3,563,638,390	7,814,723	3,571,453,113	Installations totales	24
630,864,081	4,260,698	635,124,779	Moins dépréciation et amortissement	25
2,932,774,309	3,554,025	2,936,328,334	Installations nettes	26
64,174,406	82,126	64,256,532	Débts différés	27
3,740,661,195	3,937,396	3,744,598,591	Actif, total	28

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1970(1) - Concluded

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	<u>Current liabilities</u>				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	61,735,222	5,706,133	67,441,355	18,934,521
2	Other loans and notes payable	41,511,500	2,427,400	43,938,900	35,451,775
3	Accounts payable and accrued	38,951,168	10,014,124	48,965,292	49,058,677
4	Accounts payable - affiliated companies	3,341,180	10,812,800	14,153,980	232,928
5	Interest and dividends payable and accrued	14,063,323	6,229,640	20,292,963	22,532,614
6	Taxes accrued	4,788,919	3,131,603	7,920,522	565,989
	Long term debt due within one year less company long term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	11,441,050	12,716,223	24,157,273	45,751,378
8	Other long term debt	6,566	69,551	76,117	(631,872)
9	Customers' security deposits and other current liabilities	3,121,519	5,680,682	8,802,201	22,492,418
10	Total current liabilities	178,960,447	56,788,156	235,748,603	194,388,428
11	Deferred credits	4,671,266	3,699,553	8,370,819	2,523,402
12	Accumulated deferred income tax	33,862,200	2,609,810	36,472,010	—
13	Insurance and other reserves	495,664	7,755,779	8,251,443	—
	Long term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	556,857,819	261,308,062	818,165,881	1,072,012,666
15	Mortgages and agreements of sale	3,617,900	26,861	3,644,761	19,824
16	Bank loans for other than construction	43,100	2,976,188	3,019,288	6,424
17	Other long term debt - interim bank loans for construction purposes.	—	3,078,394	3,078,394	—
18	Other	70,961	7,789,144	7,860,105	1,418,463
19	Less company long term debt owned	—	—	—	(30,000)
20	Net total long term debt	560,589,780	275,178,649	835,768,429	1,073,427,376
21	Advances from affiliated companies	54,703,100	139,419,647	194,122,747	9,841,625
22	Total long term debt	615,292,880	414,598,296	1,029,891,176	1,083,269,001
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	101,810,000	33,769,938	135,579,938	140,457,703
25	Common stock	202,988,652	39,880,877	242,869,529	105,046,728
26	Contributed surplus and contributions and grants	16,281,759	14,677,879	30,959,638	108,426,029
27	Retained earnings	152,865,700	103,843,674	256,709,374	104,569,885
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	16,982,600	144,889	17,127,489	—
29	Total shareholders' equity	490,928,711	192,317,257	683,245,968	458,500,345
30	Total liabilities and net worth	1,324,211,168	677,768,851	2,001,980,019	1,738,681,176

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1970(1) - fin

Natural gas utilities Total	Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Utilities Total Services		N ^o
Services de gaz naturel				
dollars				
			<u>Passif</u>	
			<u>Exigibilités</u>	
86,375,876	—	86,375,876	Emprunts et effets à payer:	
79,390,675	—	79,390,675	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
98,023,969	39,323	98,063,292	Autres emprunts et effets à payer	2
14,386,908	25,908	14,412,816	Comptes payables et courus	3
42,825,577	3,538	42,829,115	Comptes payables - sociétés affiliées	4
8,486,511	21,063	8,507,574	Intérêts et dividendes payables et courus	5
			Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
69,908,651	41,500	69,950,151	Obligations et billets	7
(555,755)	—	(555,755)	Autre dette à long terme	8
31,294,619	7,030	31,301,649	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
430,137,031	138,362	430,275,393	Total, exigibilités	10
10,894,221	—	10,894,221	Crédits différés	11
36,472,010	—	36,472,010	Impôts sur le revenu, différé et accumulé	12
8,251,443	—	8,251,443	Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme:	
1,890,178,547	4,984,500	1,895,163,047	Obligations et billets	14
3,664,585	—	3,664,585	Hypothèques et conventions de vente	15
3,025,712	—	3,025,712	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
3,078,394	—	3,078,394	Autre dette à long terme - emprunts bancaires provisoires pour fins de construction.	17
9,278,567	—	9,278,567	Autre	18
(30,000)	—	(30,000)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
1,909,195,805	4,984,500	1,914,180,305	Total, dette nette à long terme	20
203,964,372	2,368,596	206,332,968	Avances des sociétés affiliées	21
2,113,160,177	7,353,096	2,120,513,273	Total, dette à long terme	22
—	—	—	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
276,037,641	—	276,037,641	Avoir des actionnaires:	
347,916,257	639,591	348,555,848	Actions privilégiées	24
139,385,667	—	139,385,667	Actions ordinaires	25
361,279,259	(4,193,653)	357,085,606	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
17,127,489	—	17,127,489	Excédent non réparti	27
			Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
1,141,746,313	(3,554,062)	1,138,192,251	Total, avoir des actionnaires	29
3,740,661,195	3,937,396	3,744,598,591	Total, passif et avoir net	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1970

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Operating Revenue Accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign	—	448,560	—	—
2	Canadian and other sales	2,866,370	366,002,465	90,766,226	124,231,672
3	Sales of products extracted from gas	—	—	15,662	—
4	Transportation and storage of gas of others	—	5,100,662	—	1,182,505
5	Other operating revenue	111,903	16,477,337	1,095,099	1,836,101
6	Total operating revenue	2,978,273	388,029,024	91,876,987	127,250,278
	<u>Operating Expense Accounts</u>				
	Gas Supply:				
7	Gas purchases	925,963	200,952,742	37,447,842	49,520,104
8	Exchange gas	—	(18,713)	—	297,021
9	Gas withdrawn from underground storage	—	79,797	30,000	435,914
10	Gas delivered to underground storage (credit)	—	(104,482)	(25,538)	(57,787)
11	Gas used (credit)	—	(258,695)	(2,515,422)	(23,821)
12	Total gas supply	925,963	200,650,649	34,936,882	50,171,431
13	Exploration and development operations	—	1,338,464	35,926	140,707
14	Gathering of gas by others	—	—	—	—
15	Other gathering operations	—	—	7,278	1,546,368
16	Products extraction operation	—	5,941	127,821	—
17	Manufactured gas operation	22,270	(1,552,339)	59,977	11,022
18	Local storage operations	—	580,861	—	—
19	Underground storage operation	—	992,599	—	44,361
20	Transmission operation	—	730,202	9,642	1,078,089
21	Distribution operation	213,717	16,930,056	10,628,617	6,489,697
22	General operation	102,519	585,116	614,243	2,036,317
23	Administrative and general expenses	87,892	36,553,138	5,959,308	12,295,008
24	Maintenance expenses	287,044	7,263,785	17,273	3,591,616
25	Depreciation	230,422	21,682,109	9,595,100	9,954,179
26	Amortization	208,832	959,729	60,522	276,972
27	Municipal and other taxes	9,323	10,289,487	2,472,426	7,500,580
28	Rent for gas plant leased from others	—	645	510	—
29	Total purchases, operation and maintenance	2,087,982	297,010,442	64,525,525	95,136,347
30	Net revenue from operations	890,291	91,018,582	27,351,462	32,113,931

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1970

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié			
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée		
dollars			N°
		<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>	
		Ventes:	
—	—	À l'étranger	1
819,683	287,691	Au Canada et autres ventes	2
240,793	—	Ventes de produits extraits du gaz	3
—	—	Transport et stockage de gaz de tiers	4
11,927	26,274	Autres revenus d'exploitation	5
1,072,403	313,965	Total, revenus d'exploitation	6
		<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
		Approvisionnement en gaz:	
—	107,712	Achats de gaz	7
—	—	Enchances de gaz	8
—	—	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
—	—	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
—	—	Gaz utilisé (crédit)	11
—	107,712	Total, approvisionnement en gaz	12
—	—	Exploration et mise en valeur	13
—	—	Collecte de gaz par des tiers	14
—	—	Autres travaux de collecte	15
—	—	Extraction des produits	16
758,621	—	Fabrication de gaz	17
—	—	Stockage local	18
—	—	Stockage souterrain	19
—	—	Transport	20
297,331	42,626	Distribution	21
—	2,616	Exploitation générale	22
302,458	96,989	Frais généraux et d'administration	23
74,745	—	Frais d'entretien	24
90,294	29,560	Dépréciation	25
2,400	418	Amortissement	26
82,320	15,540	Taxes municipales et autres	27
—	—	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
1,608,169	295,461	Total, achats, exploitation et entretien	29
(535,766)	18,504	Revenus nets d'exploitation	30

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1970 - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	—	5,438,700	3,291	16,926
2	Non-operating revenue	—	997,448	—	(35,621)
	Income from investments:				
3	Dividends	—	878,000	6,304	42,613
4	Other	—	1,505,869	—	464,445
5	Income from affiliated companies	—	1,963,377	—	241,503
6	Income from sinking and other funds	—	725,993	2,572,368	239,011
7	Gain on foreign exchange	—	2	—	94,023
8	Other income	—	398,004	453,715	914,102
9	Extraordinary income	—	—	302,226	390,202
10	Total other income	—	11,907,393	3,337,904	2,367,204
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plant	—	4,300	2,243	2,231
12	Non-operating expense	—	2,944	—	2,714
13	Other interest	—	2,281,241	41,273	1,140,589
14	Interest during construction (credit)	—	(612,402)	—	(159,662)
15	Loss on foreign exchange	—	58,476	—	—
16	Provision for loss in valuation of investments	—	—	2,400	—
17	Other income deductions	82,234	192,543	85,440	34,676
18	Extraordinary income deductions	—	—	297,614	1,150
19	Total other deductions	82,234	1,927,102	428,970	1,021,698
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long term debt	151,879	31,737,011	11,942,333	10,505,935
21	Amortization of debt discount premium and expense	167,000	713,688	34,222	280,191
22	Interest on amounts due affiliated companies	—	4,948,772	6,410	1,069,752
23	Total fixed charges	318,879	37,399,471	11,982,965	11,855,878
24	Total net income before income taxes	489,178	63,599,402	18,277,431	21,603,559
	<u>Provision for income tax</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	—	16,055,100	—	6,708,912
26	Deferred income tax to be paid this year	—	4,700,000	—	207,424
27	Net income after taxes	489,178	42,844,302	18,277,431	14,687,223

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1970 - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			Nº
dollars				
			<u>Autres revenus</u>	
—	—	Revenus des autres installations		1
—	—	Revenus non attribuables à l'exploitation		2
		Revenus de placements:		
—	—	Dividendes		3
—	—	Autres		4
—	63,000	Revenus provenant de sociétés affiliées		5
—	5,401	Revenus de fonds d'amortissement et autres		6
—	—	Profit réalisé sur le change étranger		7
—	6,093	Autres revenus		8
—	—	Revenus extraordinaires		9
—	74,494	Total, autre revenus		10
			<u>Autres déductions</u>	
—	—	Dépenses des autres installations		11
—	—	Frais non attribuables à l'exploitation		12
—	131	Autre intérêt		13
—	—	Intérêt durant la construction (crédit)		14
—	—	Perte sur le change étranger		15
—	—	Réserve en cas de dévalorisation des placements		16
—	—	Autres déductions du revenu		17
—	—	Déductions du revenu extraordinaire		18
—	131	Total, autres déductions		19
			<u>Frais fixes</u>	
127,597	20,441	Intérêt sur la dette à long terme		20
—	1,781	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette		21
—	—	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées		22
127,597	22,222	Total, frais fixes		23
(663,363)	70,645	Total, revenu net avant impôt sur le revenu		24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
—	17,064	Impôt estimatif pour la période courante		25
—	—	Impôt différé à payer cette année		26
(663,363)	53,581	Revenu net après impôt		27

TABLE 13: Income Statement of Gas Utilities, 1970 - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) — Réseaux de transport de gaz naturel(1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Operating Revenue Accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign	448,560	—	448,560	208,726,026
2	Canadian and other sales	368,868,835(3)	214,997,898(3)	583,866,733(2,3)	256,303,958(3)
3	Sales of products extracted from gas	—	15,662	15,662	1,973,937
4	Transportation and storage of gas of others	5,100,662	1,182,505	6,283,167	5,771,456
5	Other operating revenue	16,589,240	2,931,200	19,520,440	1,293,557
6	Total operating revenue	391,007,297	219,127,265	610,134,562	474,068,934
	<u>Operating Expense Accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases	201,878,705(3)	86,967,946(3)	288,846,651(3)	243,658,660(3)
8	Exchange gas	(18,713)	297,021	278,308	—
9	Gas withdrawn from underground storage	79,797	465,914	545,711	223,480
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(104,482)	(83,325)	(187,807)	(485,911)
11	Gas used (credit)	(258,695)	(2,539,243)	(2,797,938)	(10,667,526)
12	Total gas supply	201,576,612	85,108,313	286,684,925	232,728,703
13	Exploration and development operations	1,338,464	176,633	1,515,097	—
14	Gathering of gas by others	—	—	—	1,497,572
15	Other gathering operations	—	1,553,646	1,553,646	590,428
16	Products extraction operation	5,941	127,821	133,762	1,320,059
17	Manufactured gas operation	(1,530,069)	70,999	(1,459,070)	—
18	Local storage operations	580,861	—	580,861	40,496
19	Underground storage operation	992,599	44,361	1,036,960	285,107
20	Transmission operation	730,202	1,087,731	1,817,933	60,267,121
21	Distribution operation	17,143,773	17,118,314	34,262,087	3,000
22	General operation	687,635	2,650,560	3,338,195	4,910,918
23	Administrative and general expenses	36,641,030	18,254,316	54,895,346	11,950,692
24	Maintenance expenses	7,550,829	3,608,889	11,159,718	10,485,385
25	Depreciation	21,912,531	19,549,279	41,461,810	40,041,627
26	Amortization	1,168,561	337,494	1,506,055	79,082
27	Municipal and other taxes	10,298,810	9,973,006	20,271,816	10,999,277
28	Rent for gas plant leased from others	645	510	1,155	(1,027,940)
29	Total purchases, operation and maintenance	299,098,424	159,661,872	458,760,296	374,171,527
30	Net revenue from operations	91,908,873	59,465,393	151,374,266	99,897,407

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1970 - suite

Natural gas utilities Total Services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Utilities Total Services		Nº
dollars				
			<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>	
			Ventes:	
209,174,586	—	209,174,586	À l'étranger	1
583,866,733(3)	1,107,374	584,974,107	Au Canada et autres ventes	2
1,989,599	240,793	2,230,392	Ventes de produits extraits du gaz	3
12,054,623	—	12,054,623	Transport et stockage de gaz de tiers	4
20,813,997	38,201	20,852,198	Autres revenus d'exploitation	5
827,899,538	1,386,368	829,285,906	Total, revenus d'exploitation	6
			<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
			Approvisionnement en gaz:	
276,201,353(3)	107,712	276,309,065	Achats de gaz	7
278,308	—	278,308	Enchanges de gaz	8
769,191	—	769,191	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
(673,718)	—	(673,718)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit) ...	10
(13,465,464)	—	(13,465,464)	Gaz utilisé (crédit)	11
263,109,670	107,712	263,217,382	Total, approvisionnement en gaz	12
1,515,097	—	1,515,097	Exploration et mise en valeur	13
1,497,572	—	1,497,572	Collecte de gaz par des tiers	14
2,144,074	—	2,144,074	Autres travaux de collecte	15
1,453,821	—	1,453,821	Extraction des produits	16
(1,459,070)	758,621	(700,449)	Fabrication de gaz	17
621,357	—	621,357	Stockage local	18
1,322,067	—	1,322,067	Stockage souterrain	19
62,085,054	—	62,085,054	Transport	20
34,265,087	339,957	34,605,044	Distribution	21
8,249,113	2,616	8,251,729	Exploitation générale	22
66,846,038	399,447	67,245,485	Frais généraux et d'administration	23
21,645,103	74,745	21,719,848	Frais d'entretien	24
81,503,437	119,854	81,623,291	Dépréciation	25
1,585,137	2,818	1,587,955	Amortissement	26
31,271,093	97,860	31,368,953	Taxes municipales et autres	27
(1,026,785)	—	(1,026,785)	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
576,627,865	1,903,630	578,531,495	Total, achats, exploitation et entretien	29
251,271,673	(517,262)	250,754,411	Revenus nets d'exploitation	30

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1970 - Concluded

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems (1) — Réseaux de transport de gaz naturel (1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total — Canada	
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	5,438,700	20,217	5,458,917	1,443,114
2	Non-operating revenue	997,448	(35,621)	961,827	—
	Income from investments:				
3	Dividends	878,000	48,917	926,917	793,803
4	Other	1,505,869	464,445	1,970,314	1,434,944
5	Income from affiliated companies	1,963,377	241,503	2,204,880	266,392
6	Income from sinking and other funds	725,993	2,811,379	3,537,372	297,923
7	Gain on foreign exchange	2	94,023	94,025	523,483
8	Other income	398,004	1,367,817	1,765,821	134,983
9	Extraordinary income	—	692,428	692,428	504,000
10	Total other income.....	11,907,393	5,705,108	17,612,501	5,398,644
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plants	4,300	4,474	8,774	1,436,593
12	Non-operating expense	2,944	2,714	5,658	—
13	Other interest	2,281,241	1,181,862	3,463,103	9,380,433
14	Interest during construction (credit)	(612,402)	(159,662)	(772,064)	(6,178,163)
15	Loss on foreign exchange	58,476	—	58,476	816,703
16	Provision for loss in valuation of investments	—	2,400	2,400	—
17	Other income deductions	274,777	120,116	394,893	36,243
18	Extraordinary income deductions	—	298,764	298,764	—
19	Total other deductions	2,009,336	1,450,668	3,460,004	5,491,813
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long term debt	31,888,890	22,448,268	54,337,158	59,904,399
21	Amortization of debt discount premium and expense	880,688	314,413	1,195,101	1,273,883
22	Interest on amounts due affiliated companies	4,948,772	1,076,162	6,024,934	268,073
23	Total fixed charges	37,718,350	23,838,843	61,557,193	61,446,355
24	Total net income before income taxes	64,088,580	39,880,990	103,969,570	38,357,899
	<u>Provision for income taxes for period</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	16,055,100	6,708,912	22,764,012	75,253
26	Deferred income tax to be paid this year	4,700,000	207,424	4,907,424	—
27	Net income after taxes	43,333,480	32,964,654	76,298,134	38,282,633

(1) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year and sold more than 10,000 Mcf.

(3) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1970 - fin

Natural gas utilities Total Services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Utilities Total Services		N ^o
dollars				
6,902,031	—	6,902,031	<u>Autres revenus</u>	
961,827	—	961,827	Revenus des autres installations	1
			Revenus non attribuables à l'exploitation	2
1,720,720	—	1,720,720	Revenus de placements:	
3,405,260	—	3,405,260	Dividendes	3
2,471,275	63,000	2,534,275	Autres	4
3,835,297	5,401	3,840,698	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
617,510	—	617,510	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
1,900,801	6,093	1,906,894	Profit réalisé sur le change étranger	7
1,196,428	—	1,196,428	Autres revenus	8
			Revenus extraordinaires	9
23,011,149	74,494	23,085,643	Total, autres revenus	10
			<u>Autres déductions</u>	
1,445,371	—	1,445,371	Dépenses des autres installations	11
5,658	—	5,658	Frais non attribuables à l'exploitation	12
12,843,533	131	12,843,664	Autre intérêt	13
(6,950,233)	—	(6,950,233)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
875,183	—	875,183	Perte sur le change étranger	15
2,400	—	2,400	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
431,138	—	431,138	Autres déductions du revenu	17
298,764	—	298,764	Déductions du revenu extraordinaire	18
8,951,814	131	8,951,945	Total, autres déductions	19
			<u>Frais fixes</u>	
114,241,548	148,038	114,389,586	Intérêt sur la dette à long terme	20
2,468,988	1,781	2,470,769	Amortissement des rabais, des primes et des frais de dette ..	21
6,293,010	—	6,293,010	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
123,003,546	149,819	123,153,365	Total, frais fixes	23
142,327,462	(592,718)	141,734,744	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
22,839,269	17,064	22,856,333	Impôt estimatif pour la période courante	25
4,907,424	—	4,907,424	Impôt différé à payer cette année	26
114,580,769	(609,782)	113,970,987	Revenu net après impôts	27

) Comprend l'"Alberta and Southern Gas Co. Ltd."

) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de Tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus.
Le Tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus
est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile.
Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1970

TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1970

	Distribution systems — Réseaux de distribution	Transport systems — Réseaux de transport	Total
millions of dollars — millions de dollars			
<u>Source of funds — Source des fonds</u>			
Revenues -- Revenus:			
Sales(1) — Ventes(1)	584.3	467.0	795.0
Other operating revenues — Autres revenus d'exploitation	25.8	7.1	32.9
Other income — Autres revenus	17.6	5.4	23.0
Decreased investments — Diminution des investissements	26.0	—	26.0
Decreased working capital — Diminution du capital d'exploitation	12.8	—	12.8
Increased long term debt — Augmentation de la dette à long terme	13.6	205.6	219.2
Increased advances from affiliated companies — Augmentation d'avances des filiales	—	—	—
Increased preferred stock — Augmentation d'actions privilégiées ..	—	—	—
Increased common stock — Augmentation d'actions ordinaires	36.1	4.7	40.8
Increased contributed surplus — Augmentation de surplus d'appert ..	—	4.8	4.8
Other — Autres	7.2	—	7.2
Total	723.4	694.6	1,161.7
<u>Application of funds — Emploi des fonds</u>			
Expenditures — Dépenses:			
Cost of gas sold(1) -- Coût de gaz vendu(1)	286.7	232.7	263.1
Other operating expenses — Autres	129.1	101.4	230.5
Interest on long term debt — Intérêt sur la dette à long terme	61.6	61.4	123.0
Income taxes — Impôt sur le revenu	27.7	0.1	27.8
Dividends — Dividendes	44.4	20.5	64.9
Other expenses — Autres dépenses	4.9	5.5	10.4
Acquisition of fixed assets — Acquisition de capital immobilisé	98.9	188.3	287.2
Increased investments — Augmentation des investissements	—	12.4	12.4
Increased investments in affiliated companies — Augmentation des investissements dans les filiales	26.8	3.5	30.3
Increased working capital — Augmentation du capital d'exploita- tion	—	43.2	43.2
Decreased preferred stock — Diminution d'actions privilégiées	2.6	4.2	6.8
Decreased advances from affiliated companies — Diminution d'avances des filiales	11.1	1.8	12.9
Decreased contributed surplus — Diminution de surplus d'appert ..	3.0	—	3.0
Other — Autres	26.6	19.6	46.2
Total	723.4	694.6	1,161.7

(1) Intercompany transactions eliminated. - Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1970

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1970

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitement et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel					
<u>Management — Direction</u>				dollars	
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	4	—	4		
Management — Directeurs	326	5	331		
Total	330	5	335	6,909,888	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	7	—	7		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	4	—	4		
Other engineers — Autres ingénieurs	150	—	150		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	101	26	127		
Sub-total — Partiel	262	26	288	3,742,916	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	223	12	235		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	1,422	1,455	2,877		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	782	50	832		
Total	2,689	1,543	4,232	32,148,369	
<u>Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	5,114	60	5,174	40,307,696	
Total	8,133	1,608	9,741	79,365,953	
	Jan. 1 — Mar. 31 1 ^{er} janv. — 31 mars	Apr. 1 — June 30 1 ^{er} avril — 30 juin	July 1 — Sept. 30 1 ^{er} juil. — 30 sept.	Oct. 1 — Dec. 31 1 ^{er} oct. — 31 déc.	Jan. 1 — Dec. 31 1 ^{er} janv. — 31 déc.
	'000 hours — '000 heures				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année</u>					
At work and paid — Travaillées et payées	2,445	2,554	2,680	2,635	10,314
Not worked and paid — Non travaillées et payées	95	99	125	106	425
Total	2,540	2,653	2,805	2,741	10,739

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1970 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1970 - suite

New Brunswick and Quebec — Nouveau-Brunswick et Québec	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitement et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel					
dollars					
Management — Direction					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	2	—	2		
Management — Directeurs	59	—	59		
Total	61	—	61	1,001,730	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	1	—	1		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	—	—	—		
Other engineers — Autres ingénieurs	12	—	12		
Other professional personnel — Autres nombres du personnel de profession libérale	3	—	3		
Sub-total — Partiel	16	—	16	227,484	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	58	—	58		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	201	83	284		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	127	14	141		
Total	402	97	499	4,098,263	
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	718	4	722	5,581,062	
Total	1,181	101	1,282	10,681,055	
Jan. 1 — Apr. 1 — July 1 — Oct. 1 — Jan. 1 — Mar. 31 June 30 Sept. 30 Dec. 31 Dec. 31 — — — — — 1 ^{er} janv. — 1 ^{er} avril — 1 ^{er} juil. — 1 ^{er} oct. — 1 ^{er} janv. — 31 mars 30 juin 30 sept. 31 déc. 31 déc.					
'000 hours — '000 heures					
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année					
At work and paid — Travaillées et payées	367	362	357	355	1,441
Not worked and paid — Non travaillées et payées	14	14	14	14	56
Total	381	376	371	369	1,497

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1970 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1970 - Suite

Ontario	Average number of employees during year Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitement et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel				
<u>Management — Direction</u>				dollars	
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management — Directeurs	131	2	133		
Total	131	2	133	3,362,272	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	2	—	2		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	1	—	1		
Other engineers — Autres ingénieurs	55	—	55		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	62	23	85		
Sub-total — Partiel	120	23	143	1,907,533	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens ..	61	12	73		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	917	876	1,793		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	441	13	454		
Total	1,539	924	2,463	18,270,983	
<u>Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	1,753	27	1,780	14,316,959	
Total	3,423	953	4,376	35,950,214	
	Jan. 1 — Mar. 31 — 1 ^{er} janv. — 31 mars	Apr. 1 — June 30 — 1 ^{er} avril — 30 juin	July 1 — Sept. 30 — 1 ^{er} juil. — 30 sept.	Oct. 1 — Dec. 31 — 1 ^{er} oct. — 31 déc.	Jan. 1 — Dec. 31 — 1 ^{er} janv. — 31 déc.
	'000 hours — '000 heures				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année</u>					
At work and paid — Travaillées et payées	884	895	883	898	3,555
Not worked and paid — Non travaillées et payées	36	36	50	38	160
Total	920	931	933	936	3,715

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1970 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1970 - suite

Manitoba	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitement et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel					
<u>Management — Direction</u>				dollars	
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management — Directeurs	17	1	18		
Total	17	1	18	355,831	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale techniciens et administrateurs</u>					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	—	—	—		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	—	—	—		
Other engineers — Autres ingénieurs	2	—	2		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	—	—	—		
Sub-total — Partiel	2	—	2	22,780	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens ..	4	—	4		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	25	74	99		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	42	1	43		
Total	73	75	148	1,348,260	
<u>Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	269	10	279	1,683,313	
Total	359	86	445	3,387,404	
	Jan. 1 — Mar. 31 1 ^{er} janv. — 31 mars	Apr. 1 — June 30 1 ^{er} avril — 30 juin	July 1 — Sept. 30 1 ^{er} juil. — 30 sept.	Oct. 1 — Dec. 31 1 ^{er} oct. — 31 déc.	Jan. 1 — Dec. 31 1 ^{er} janv. — 31 déc.
	'000 hours — '000 heures				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual —</u> <u>Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année</u>					
At work and paid — Travaillées et payées	116	118	127	121	48
Not worked and paid — Non travaillées et payées	1	1	1	1	
Total	117	119	128	122	48

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1970 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1970 - suite

Saskatchewan	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitement et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
	Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel				
<u>Management - Direction</u>				dollars	
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management - Directeurs	7	—	7		
Total	7	—	7	113,670	
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>					
Geophysicists - Géophysiciens	—	—	—		
Geologists - Géologues	—	—	—		
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	—	—	—		
Other engineers - Autres ingénieurs	17	—	17		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	3	—	3		
Sub-total - Partiel	20	—	20	216,060	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	63	—	63		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	25	64	89		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	31	2	33		
Total	139	66	205	1,498,330	
<u>Production, field, plant, and related operations - Production, champs, usine et opérations connexes</u>					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	607	—	607	4,128,184	
Total	753	66	819	5,740,184	
	Jan. 1 - Mar. 31 1 ^{er} janv. - 31 mars	Apr. 1 - June 30 1 ^{er} avril - 30 juin	July 1 - Sept. 30 1 ^{er} juil. - 30 sept.	Oct. 1 - Dec. 31 1 ^{er} oct. - 31 déc.	Jan. 1 - Dec. 31 1 ^{er} janv. - 31 déc.
	'000 hours - '000 heures				
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual -</u> <u>Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année</u>					
At work and paid - Travaillées et payées	313	314	315	314	1,256
Not worked and paid - Non travaillées et payées	12	12	13	12	49
Total	325	326	328	326	1,305

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1970 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1970 - suite

Alberta	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitement et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel					
				dollars	
<u>Management — Direction</u>					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	2	—	2		
Management — Directeurs	54	—	54		
Total	56	—	56	1,072,690	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	4	—	4		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	3	—	3		
Other engineers — Autres ingénieurs	49	—	49		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	28	3	31		
Sub-total — Partiel	84	3	87	1,084,801	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	29	—	29		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	229	218	447		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	100	2	102		
Total	442	223	665	4,888,530	
<u>Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	1,265	11	1,276	10,080,790	
Total	1,763	234	1,997	16,042,020	
Jan. 1 — Mar. 31 1 ^{er} janv. — 31 mars					
Apr. 1 — June 30 1 ^{er} avril — 30 juin					
July 1 — Sept. 30 1 ^{er} juil. — 30 sept.					
Oct. 1 — Dec. 31 1 ^{er} oct. — 31 déc.					
Jan. 1 — Dec. 31 1 ^{er} janv. — 31 déc.					
'000 hours — '000 heures					
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual —</u> <u>Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année</u>					
At work and paid — Travaillées et payées	518	611	733	687	2,54
Not worked and paid — Non travaillées et payées	21	25	33	29	10
Total	539	636	766	716	2,64

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1970 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1970 - suite

British Columbia — Colombie-Britannique	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitement et salaires pour l'année
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel				
				dollars
<u>Management - Direction</u>				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs				
Management - Directeurs				
Total				
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists - Géophysiciens				
Geologists - Géologues				
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)				
Other engineers - Autres ingénieurs				
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale				
Sub-total - Partiel				
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat				
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif				
Total				
<u>Production, field, plant, and related operations - Production, champs, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés				
Total				
Jan. 1 - Mar. 31 — 1 ^{er} janv. - 31 mars				
Apr. 1 - June 30 — 1 ^{er} avril - 30 juin				
July 1 - Sept. 30 — 1 ^{er} juil. - 30 sept.				
Oct. 1 - Dec. 31 — 1 ^{er} oct. - 31 déc.				
Jan. 1 - Dec. 31 — 1 ^{er} janv. - 31 déc.				
'000 hours - '000 heures				
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual -</u> <u>Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année</u>				
At work and paid - Travaillées et payées				
Not worked and paid - Non travaillées et payées				
Total				

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1970 - Continue!

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1970 - suite

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel				
Management - Direction				dollars
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management - Directeurs	55	—	55	
Total	55	—	55	1,514 80
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs				
Geophysicists - Géophysiciens	—	—	—	
Geologists - Géologues	7	—	7	
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	2	—	2	
Other engineers - Autres ingénieurs	79	—	79	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	23	—	23	
Sub-total - Partiel	111	—	111	1,246,01
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens ..	242	6	248	
Clerical and secretarial - Employés de Bureau et de secrétariat	154	289	443	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	249	—	249	
Total	756	295	1,051	9,231,80
Production, field, plant, and related operations - Production, champs, usine et opérations connexes				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	1,402	7	1,409	13,865,7
Total	2,213	302	2,515	24,612,4
'000 hours - '000 heures				
Jan. 1 - Mar. 31 1 ^{er} janv. - 31 mars	Apr. 1 - June 30 1 ^{er} avril - 30 juin	July 1 - Sept. 30 1 ^{er} juil. - 30 sept.	Oct. 1 - Dec. 31 1 ^{er} oct. - 31 déc.	Jan. 1 - Dec. 31 1 ^{er} janv. - 31 déc.
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année				
At work and paid - Travaillées et payées	684	727	749	714
Not worked and paid - Non travaillées et payées	30	31	54	38
Total	714	758	803	752

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1970 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1970 - suite

Québec and/et Ontario	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitement et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
	Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel			dollars	
<u>Management — Direction</u>					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management — Directeurs	25	—	25		
Total	25	—	25	797,699	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	—	—	—		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	1	—	1		
Other engineers — Autres ingénieurs	57	—	57		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	19	—	19		
Sub-total — Partiel	77	—	77	792,374	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens ..	160	—	160		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	115	129	244		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	41	—	41		
Total	393	129	522	4,153,611	
<u>Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et operations connexes</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	406	—	406	3,743,068	
Total	824	129	953	8,694,378	
	Jan. 1 — Mar. 31 — 1 ^{er} janv. — 31 mars	Apr. 1 — June 30 — 1 ^{er} avril — 30 juin	July 1 — Sept. 30 — 1 ^{er} juil. — 30 sept.	Oct. 1 — Dec. 31 — 1 ^{er} oct. — 31 déc.	Jan. 1 — Dec. 31 — 1 ^{er} janv. — 31 déc.
	'000 hours — '000 heures				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures — hommes — par trimestre et par année</u>					
At work and paid — Travaillées et payées	193	209	213	199	814
Not worked and paid — Non travaillées et payées	8	8	8	8	32
Total	201	217	221	207	846

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1970 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz 1970 - suite

Manitoba and/et Saskatchewan	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitement et salaires pour l'année
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel				
Management — Direction				dollars
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management — Directeurs	—	—	—	
Total	—	—	—	—
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs				
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—	
Geologists — Géologues	—	—	—	
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	—	—	—	
Other engineers — Autres ingénieurs	3	—	3	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	—	—	—	
Sub-total — Partiel	3		3	29,283
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	53	—	53	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	—	—	—	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	—	—	—	
Total	56	—	56	483,600
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	223	—	223	2,187,200
Total	279	—	279	2,670,810
'000 hours — '000 heures				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année				
At work and paid — Travaillées et payées	99	113	121	111
Not worked and paid — Non travaillées et payées	3	5	5	5
Total	102	118	126	116

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1970 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1970 - suite

Alberta	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitement et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
	Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel			dollars	
Management — Direction					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management — Directeurs	10	—	10		
Total	10	—	10	204,858	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale techniciens et administrateurs					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	7	—	7		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	1	—	1		
Other engineers — Autres ingénieurs	3	—	3		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	3	—	3		
Sub-total — Partiel	14	—	14	203,531	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	13	4	17		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	8	99	107		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	163	—	163		
Total	198	103	301	2,964,858	
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	430	3	433	4,312,191	
Total	638	106	744	7,481,907	
	Jan. 1 — Mar. 31 1 ^{er} janv. — 31 mars	Apr. 1 — June 30 1 ^{er} avril — 30 juin	July 1 — Sept. 30 1 ^{er} juil. — 30 sept.	Oct. 1 — Dec. 31 1 ^{er} oct. — 31 déc.	Jan. 1 — Dec. 31 1 ^{er} janv. — 31 déc.
	'000 hours — '000 heures				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année					
At work and paid — Travaillées et payées	217	220	218	219	874
Not worked and paid — Non travaillées et payées	9	9	12	10	40
Total	226	229	230	229	914

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1970 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz 1970 - fin

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitement et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
				dollars	
Management — Direction					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management — Directeurs	2	—	2		
Total	2	—	2	37,598	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	—	—	—		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	—	—	—		
Other engineers — Autres ingénieurs	—	—	—		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	1	—	1		
Sub-total — Partiel	1	—	1	14,618	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	—	—	—		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	4	7	11		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	5	1	6		
Total	10	8	18	158,591	
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	53	1	54	518,740	
Total	65	9	74	714,929	
	Jan. 1 — Mar. 31 — 1 ^{er} janv. — 31 mars	Apr. 1 — June 30 — 1 ^{er} avril — 30 juin	July 1 — Sept. 30 — 1 ^{er} juil. — 30 sept.	Oct. 1 — Dec. 31 — 1 ^{er} oct. — 31 déc.	Jan. 1 — Dec. 31 — 1 ^{er} janv. — 31 déc.
	'000 hours — '000 heures				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année					
At work and paid — Travaillées et payées	28	26	28	26	108
Not worked and paid — Non travaillées et payées	—	2	—	2	4
Total	28	28	28	28	112

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1970

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Mcf. - Mpc.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	131,160	165,825	17,063,893	80,182,765	2,184,366,998
2	Less field flared and waste	-	-	-	17,576,454	60,770,130
3	Net new production	131,160	165,825	17,063,893	62,606,311	2,123,596,868
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	12,243	253,089,758
6	Net withdrawals	131,160	165,825	17,063,893	62,594,068	1,870,507,110
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	1,849	-	-	6,712,025	10,626,246
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	662,682	3,871,411
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage	-	-	-	2,149,207	265,726,941
10	Other disposition and uses	-	-	-	2,464,464	94,344,481
11	Other uses	-	-	-	778,817	1,146,871
12	Adjustment	-	-	-	3,885,944	- 921,231
13	Deliveries of marketable gas	129,311	165,825	17,063,893	53,712,817	1,495,712,381
14	Total disposition	131,160	165,825	17,063,893	62,594,068	1,870,507,110
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
	Receipts of marketable gas:					
15	Plants	-	-	-	23,217,759	1,248,338,591
16	Fields	129,311	165,825	17,063,893	30,495,058	247,373,791
17	Total	129,311	165,825	17,063,893	53,712,817	1,495,712,381
18	Receipts from distributor storage	-	544,055	60,798,910	6,650,564	2,365,611
19	Imports	-	-	-	-	-
20	Other receipts(1)	-	-	18,211	-	1,171,041
21	Total supply of marketable gas	129,311	709,880	77,881,014	60,363,381	1,499,249,001
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
22	British Columbia	-	-	-	-	11,693,591
23	Alberta	-	-	-	7,852	232,578,371
24	Saskatchewan	-	-	-	46,000,941	33,659,151
25	Manitoba	-	-	-	3,161,194	48,366,611
26	Ontario	-	-	77,273,543	-	317,975,511
27	Quebec	-	709,880	-	-	49,994,701
28	New Brunswick	62,062	-	-	-	-
29	Total sales	62,062	709,880	77,273,543	49,169,987	694,268,001
30	Exports	-	-	-	-	615,198,611
31	Other deliveries(2)	-	-	-	123,532	6,466,511
32	Delivered to distributor storage	-	-	-	6,324,237	86,763,911
33	Pipeline line pack fluctuation	-	-	-	63,944	2,661,711
34	Pipeline fuel	219	-	389,043	2,440,560	69,490,911
35	Pipeline losses etc.	67,030	-	218,428	2,241,121	24,399,211
36	Total disposition of marketable gas	129,311	709,880	77,881,014	60,363,381	1,499,249,001

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, 1970

British Columbia — Colombie-Britannique	North-west Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total général		N°
Mcf. — Mpc.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
3,123,269	897,031	2,625,930,941	...	2,625,930,941	Production originale brute	1
0,950,548	815,092	90,112,224	...	90,112,224	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
2,172,721	81,939	2,535,818,717	...	2,535,818,717	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
5,607,924	—	258,709,925	...	258,709,925	Moins: gaz injecté et stocké	5
5,564,797	81,939	2,277,108,792	...	2,277,108,792	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
1,497,880	—	28,838,000	...	28,838,000	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
— 12,480	—	4,521,613	...	4,521,613	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
3,426,898	—	274,303,050	...	274,303,050	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
7,247,576	—	134,056,525	...	134,056,525	Pertes en cours de traitement	9
—	81,939	2,007,629	...	2,007,629	Autres emplois et utilisations	10
343,057	—	— 4,464,126	...	— 4,464,126	Autres utilisations	11
21,061,866	—	1,837,846,101	...	1,837,846,101	Rectifications	12
—	—	—	...	—	Livraisons de gaz marchand	13
5,564,797	81,939	2,277,108,792	...	2,277,108,792	Total de l'utilisation	14
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
2,357,621	—	1,537,913,978	...	1,537,913,978	Arrivages de gaz marchand:	
2,704,245	—	299,932,123	...	299,932,123	Usines	15
—	—	—	...	—	Gisements	16
21,061,866	—	1,837,846,101	...	1,837,846,101	Total	17
—	—	70,359,143	...	70,359,143	Déstockage par les distributeurs	18
253,335	—	1,442,595	10,859,981	10,859,981	Importations	19
—	—	—	—	—	Autres arrivages(1)	20
2,315,201	—	1,909,647,839	10,859,981	1,920,507,820	Approvisionnement total en gaz marchand	21
					<u>Utilisation</u>	
1,092,741	—	96,786,335	—	96,786,335	Ventes:	
—	—	232,586,229	113,403	232,699,632	Colombie-Britannique	22
—	—	79,660,140	—	79,660,140	Alberta	23
—	—	51,527,822	—	51,527,822	Saskatchewan	24
—	—	395,249,074	10,751,231	406,000,305	Manitoba	25
—	—	50,704,583	—	50,704,583	Ontario	26
—	—	62,062	—	62,062	Québec	27
—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	28
1,092,741	—	906,576,245	10,864,634	917,440,879	Total des ventes	29
1,298,652	—	779,497,257	—	779,497,257	Exportations	30
—	—	6,590,111	—	6,590,111	Autres livraisons(2)	31
—	—	93,088,213	—	93,088,213	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	32
669,753	—	4,395,422	—	4,395,422	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	33
408,045	—	88,368,802	—	88,368,802	Gaz consommé dans les réseaux	34
206,010	—	31,131,789	— 4,653	31,127,136	Perte dans les pipe-lines, etc.	35
2,315,201	—	1,909,647,839	10,859,981	1,920,507,820	Total de l'utilisation de gaz marchand	36

Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1957-70

No.		1957	1958	1959	1960	1961	1962	1963
		Mcf. - Mpc.						
	<u>Supply of natural gas</u>							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories	213,984	285,489	294,513	329,294	460,848	652,391	710,
2	British Columbia	8,350,517	62,578,594	68,350,496	84,443,838	103,262,394	128,031,559	133,027,
3	Alberta	236,194,380	284,364,734	329,091,824	418,919,527	556,408,335	832,012,945	995,599,
4	Saskatchewan	33,376,917	42,338,477	53,781,207	52,819,226	58,099,196	61,658,835	59,215,
5	Ontario	14,400,913	16,147,986	16,839,236	16,895,326	14,544,165	15,648,294	15,920,
6	Quebec	—	—	—	—	—	—	—
7	New Brunswick	176,417	123,957	117,502	98,701	96,318	95,750	10,
8	Total	292,713,128	405,839,237	468,474,778	573,505,912	732,871,256	1,038,099,774	1,204,575,
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories	194,741	261,389	227,324	280,509	419,170	595,702	662
10	British Columbia	48,427	403,978	808,673	766,596	892,594	7,592,340	15,605
11	Alberta	59,678,985	54,075,702	38,366,983	43,511,998	53,223,035	56,079,526	50,117
12	Saskatchewan	19,458,140	23,620,309	20,349,750	16,152,566	21,107,441	23,022,871	19,494
13	Total	79,380,293	78,361,378	59,752,730	60,711,669	75,642,240	87,290,439	85,880
	Net new production:							
14	Northwest Territories	19,243	24,100	67,189	48,785	41,678	56,689	47
15	British Columbia	8,302,090	62,174,616	67,541,823	83,677,242	102,369,800	120,439,219	117,422
16	Alberta	176,515,395	230,289,032	290,724,841	375,407,529	503,185,300	775,933,419	945,481
17	Saskatchewan	13,918,777	18,718,168	33,431,457	36,666,660	36,991,755	38,635,964	39,720
18	Ontario	14,400,913	16,147,986	16,839,236	16,895,326	14,544,165	15,648,294	15,920
19	Quebec	—	—	—	—	—	—	—
20	New Brunswick	176,417	123,957	117,502	98,701	96,318	95,750	103
21	Total (8-13)	213,332,835	327,477,859	408,722,048	512,794,243	657,229,016	950,809,335	1,118,695
	Withdrawals from storage:							
22	Alberta	2,626,359	3,264,460	15,528,982	14,550,196	10,211,332	7,408,736	5,692
23	Saskatchewan	—	—	—	79,123	411,198	465,900	932
24	Ontario	3,406,134	4,636,570	10,350,435	14,087,046	21,388,435	24,058,628	25,243
25	Quebec	—	—	—	—	—	—	—
26	Total	6,032,493	7,901,030	25,879,417	28,716,365	32,010,965	31,933,264	31,869
27	Other receipts	—	—	67,599	68,867	68,383	14,383	257
28	Total domestic supply (21+25+26)	219,365,328	335,378,889	434,669,064	541,579,475	689,308,364	982,756,982	1,150,821
	Imports:							
29	British Columbia	3,147,612	—	—	—	—	—	—
30	Alberta	64,712	65,183	74,015	74,017	73,606	71,792	75
31	Ontario	27,716,617	32,122,515	11,634,172	5,476,580	5,407,284	5,405,671	6,747
32	Total	30,928,941	32,187,698	11,708,187	5,550,597	5,480,890	5,477,463	6,822
33	Residual error of estimate	- 4,558,775	- 4,458,673	- 87,195	- 3,093,001	- 7,745	1,038,491	- 4,170
34	Total supply	245,735,494	363,107,914	446,290,056	544,037,071	694,781,509	989,272,936	1,153,461
	<u>Demand for natural gas</u>							
	Sales:							
35	Residential	59,244,202	73,766,085	96,073,524	108,275,167	119,667,024	134,919,118	145,850
36	Commercial	29,666,141	35,447,338	42,241,167	50,002,713	56,269,778	63,674,593	70,367
37	Industrial	70,857,674	92,758,558	139,799,162	162,423,604	194,802,740	213,467,798	235,371
38	Miscellaneous	125,860	85,504	112,970	—	—	—	—
39	Total	159,893,877	202,057,485	278,226,823	320,701,484	370,739,542	412,061,509	451,590
40	Other use	19,243	24,100	242,100	2,308,742	5,958,727	6,830,174	4,750
	Exports:							
41	British Columbia	10,699,707	76,969,784	68,697,417	80,363,833	93,903,736	252,531,395	267,820
42	Alberta	10,770,037	13,095,749	14,486,391	16,917,588	15,870,156	28,069,924	27,220
43	Manitoba	—	—	—	12,458,400	59,138,862	61,954,310	62,780
44	Ontario	—	—	—	—	—	256,687	1,740
45	Quebec	—	—	—	—	—	—	—
46	Total	21,469,744	90,065,533	83,183,808	109,739,821	168,912,754	342,812,316	359,600
	Placed in storage:							
47	British Columbia	—	—	—	—	—	—	—
48	Alberta	16,666,872	17,865,080	15,216,789	18,614,414	33,796,358	63,053,005	134,510
49	Saskatchewan	—	—	302,062	2,013,223	1,079,994	2,201,404	3,993
50	Ontario	7,706,941	8,240,022	11,020,767	17,086,720	24,878,233	22,474,603	27,060
51	Quebec	—	—	—	—	—	—	—
52	Total	24,373,813	26,105,102	26,539,618	37,714,357	59,754,585	87,729,012	165,500
	Consumption and losses in production:							
53	British Columbia	1,008,547	6,298,174	4,497,206	7,233,228	8,253,450	12,326,201	12,440
54	Alberta	29,242,647	30,867,944	41,091,170	51,822,505	61,416,860	104,436,688	127,410
55	Saskatchewan	2,021,518	2,174,162	4,655,286	5,384,089	5,678,315	6,732,062	6,290
56	Ontario	—	—	—	69,183	65,055	78,017	6
57	Quebec	—	—	—	—	—	—	—
58	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
59	Total	32,272,712	39,340,280	50,243,662	64,509,005	75,413,680	123,572,968	146,220
	Pipe line consumption and inventories:							
60	Consumption in pipe lines	—	—	7,376,970	5,971,855	12,442,768	17,145,463	21,150
61	Line pack changes	3,147,330	1,056,740	389,879	- 1,193	1,551,709	159,985	4,100
62	Residual error of estimate	4,558,775	4,458,674	87,196	3,093,000	7,744	- 1,038,491	4,100
63	Total demand	245,735,494	363,107,914	446,290,056	544,037,071	694,781,509	989,272,936	1,153,461
64	Total consumption (total demand (63) minus placed in storage (52)).	221,361,681	337,002,812	419,750,438	506,322,714	635,026,924	901,543,924	987,961
65	Total domestic consumption (total consumption (64) minus exports (46)).	199,891,937	246,937,279	336,566,630	396,582,893	466,114,170	558,731,608	628,310

GLOSSARY OF TERMSGLOSSAIRE DES TERMESGas(1) Natural

A naturally occurring mixture of hydro-carbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

(2) Manufactured

A gas obtained by destructive distillation of coal, or by the thermo decomposition of oil, or by the reaction of steam passing through a bed of heated coal or coke. Examples are coal gases, coke oven gases, blast furnace gas, etc.

(3) Liquefied natural (LNG)

Natural gas cooled to -259°F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus allowing both economical storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

(4) Liquefied Petroleum (LPG)

A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

(1) Residential Service

Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating etc., to a residential dwelling unit or to less than five residential dwelling units that are served by a single meter.

(2) Commercial Service

Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). It also includes centrally metered buildings containing five or more residential dwelling units. Broadly, this class includes customers and sales not classified as either Residential or Industrial services.

Gaz(1) Naturel

Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gisant dans des formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

(2) Manufacturé

Gaz issu de la distillation destructive de la houille, de la décomposition pyrogénée des huiles de pétrole ou de l'action de la vapeur sur un banc de houille ou de coke chauffés. À titre d'exemple, citons les gaz de houille, les gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau, etc.

(3) Naturel liquéfié (G.N.L.)

Gaz naturel refroidi à -259°F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage économique et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

(4) De pétrole liquéfié (G.P.L.)

Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par l'Association canadienne du gaz:

(1) Service domestique

Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel ou à moins de cinq de ces logements desservis par un compteur unique.

(2) Service commercial

Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurance d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motel, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). Ce service englobe également les immeubles munis d'un compteur central et contenant au moins cinq logements résidentiels. En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

GLOSSARY OF TERMS - ContinuedGLOSSAIRE DES TERMES - suite(3) Industrial Service

Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

(3) Service industriel

Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

SystemsRéseaux(1) Gathering(1) Collecte

A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

(2) Transmission(2) Transport

Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A "Transport Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par "société de transport de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

(3) Distribution(3) Distribution

A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A "Distribution Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes. Par "société de distribution de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Pressure per Square Inch Absolute (PSIA)Pression absolue au pouce carré (PAPC)

The Pressure above that of a perfect vacuum. It is the sum of gauge pressure and atmospheric pressure.

Pression rapportée au vide absolu. Il s'agit de la somme de la pression au manomètre et de la pression atmosphérique.

One thousand cubic feet (Mcf)Millier de pieds cubes (M.pi.cu.)

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of one thousand cubic feet under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de mille pieds cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Peak shavingNivelage des pointes

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Net deliveriesLivraisons nettes

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Somme des livraisons de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Net receiptsArrivages nets

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Somme des arrivages de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

GLOSSARY OF TERMS - ConcludedGLOSSAIRE DES TERMES -- finUnaccounted for

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, net interchange, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line pack fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Mcf. miles

One Mcf. of gas moved one mile. Ton miles are calculated by converting Mcf. miles of gas to equivalent weight in short tons. The conversion factor used is 45.6 pounds per Mcf.

Sendouts, Gas

Total gas produced, purchased, or net withdrawn from underground storage within a specified time interval, measured at the point(s) of production and/or purchase, and/or withdrawal, adjusted for changes in local storage quantity.

(1) Maximum day sendout

The greatest actual total gas sendout in a specified 24-hour period.

(2) Minimum day sendout

The smallest actual total gas sendout occurring in a specified 24-hour period.

Firm service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Milles - M.pi.cu.

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 mille d'un millier de pieds cubes de gaz. On calcule les tonnes milles en convertissant les milles-M.pi.cu de gaz en tonnes courtes par mille. Le facteur de conversion est de 46.5 livres par millier de pieds cubes

Gaz manipulés

Quantité totale de gaz produit, acheté ou prélevé (quantité nette) sur les réservoirs souterrains pendant une période déterminée. Cette quantité est mesurée au(x) point(s) de production, (ou) d'achat et (ou) de prélèvement et ajustée en fonction des variations des stocks locaux.

(1) Quantité maximale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus grande quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

(2) Quantité minimale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service continu et des usagers prioritaires.

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Titre

Numéro de
catalogue

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
26-204	Industries minérales: statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Services de gaz (réseaux de transport et de distribution)
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique Vol. II

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.

Gas utilities

TRANSPORT
AND DISTRIBUTION SYSTEMS

1971

Services de gaz

RÉSEAUX DE TRANSPORT
ET DE DISTRIBUTION

1971



Canada

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

GAS UTILITIES

(Transport and Distribution Systems)

SERVICES DE GAZ

(Réseaux de transport et de distribution)

1971

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1974 - Août
5-3301-518

Price - Prix: \$1.05

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Note: Natural gas volumes are measured in cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and at 60°F.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.

- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Nota: Les quantités de gaz naturel sont présentées en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	4
Charts:	
1. Natural Gas Customers, Sales and Revenues ..	8
2. Selected Statistics of the Natural Gas Util- ities Industries	9
Map. Natural Gas Receipts and Disposition, Canada	10
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1970 and 1971	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month	16
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month ...	18
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month	18
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province	20
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31	22
8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1965-71	24
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31	25
10. Natural Gas in Underground Storage by Province	25
11. Property Account of Gas Utilities, 1970 and 1971	26
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31	38
13. Income Statement of Gas Utilities	46
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utili- ties	54
15. Employees and Earnings of Gas Utilities	55
16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source	58
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1958-71	60
Glossary of terms	62

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	4
Diagrammes:	
1. Usagers, ventes et recettes de gaz naturel	8
2. Statistiques choisies des industries de services de gaz naturel	9
Carte. Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada ..	10
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1970 et 1971	12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois	14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois	16
4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes, par catégorie de service et mois	18
5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois	18
6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province	20
7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre	22
8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1965-71	24
9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre	25
10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province	25
11. Compte de propriété des services de gaz, 1970 et 1971	26
12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre	38
13. État du revenu des services de gaz	46
14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel	54
15. Effectifs et rémunérations, services de gaz	55
16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source	58
17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1958-71	60
Glossaire des termes	62

INTRODUCTION

1971

This report presents the thirteenth of a series of annual statistics on Transport (S.I.C. 515) and Distribution (S.I.C. 574) Systems. It combines the monthly reports previously published as "Gas Utilities". Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of manufactured or natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, "Gas Utilities" (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A glossary of terms is given on page 62.

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1971 increased 9.1% to 1,001.3 billion cubic feet from 917.4 billion in 1970, and revenue from these sales increased 10.2% to \$641.9 million from \$582.3 million. The number of natural gas customers increased to 1,958 thousand at the end of the year from 1,890 thousand while sales per customer increased to 523.5 Mcf. from 495.0. Average revenue per Mcf. was 64 cents and average revenue per customer was \$335.61.

Sales per residential customer increased 0.9 Mcf. to 145.5 Mcf., revenue per customer increased \$2.16 to \$149.73 and revenue per Mcf. increased one cent to \$1.03. Commercial sales per customer increased 73.2 Mcf., to 1,179.2 Mcf., revenue per customer increased \$63.40 to \$853.45 and revenue per Mcf., increased one cent to 72 cents. Sales per industrial customer increased 2,252.0 Mcf. to 40,381.2 Mcf., revenue per customer

Cette publication est la treizième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (C.A.E. 515) et de distribution de gaz (C.A.E. 574). On y reprend des données parus dans les bulletins mensuels, "Services de gaz". Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la Canadian Gas Association de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz manufacturé ou de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d. de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle "Services de gaz" (55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité de gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la page 62.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En 1971, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 9.1 % pour totaliser 1,001.3 milliards de pieds cubes contre 917.4 milliards en 1970. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 10.2 % pour se chiffrer à 641.9 millions de dollars contre 582.3 millions de dollars en 1970. Le nombre des clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 1,958,000 à la fin de l'année au lieu de 1,890,000; les ventes par client ont passées de 495.0 à 523.5 milliers de pi³. Les recettes moyennes par millier de pi³ ont été de 64¢. et les recettes moyennes par client ont été de \$335.61.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 0.9 milliers de pi³ pour se chiffrer à 145.5 milliers de pi³. Les recettes par client ont augmenté de \$2.16 pour se fixer à \$149.73, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$1.03, une augmentation de 1¢. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 73.2 milliers de pi³ pour se chiffrer à 1,179.2 milliers de pi³. Les recettes par client ont progressé de \$63.40 pour s'élever à \$853.45, tandis que les recettes par

increased \$1,606.43 to \$17,384.79 and revenue per Mcf. increased two cents to 43 cents.

millier de pi³ ont été de 72¢, une augmentation de 1¢. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 2,252.0 milliers de pi³ pour se chiffrer à 40,381.2 milliers de pi³. Les recettes par client ont progressé de \$1,606.43 pour s'élever à \$17,384.79, tandis que les recettes par millier de pi³ se sont fixées à 43¢.

Sales of natural gas for residential use increased to 250.8 billion cubic feet from 241.8 billion in 1970. Largest volume of these sales was in Ontario (41.9%), followed by Alberta (24.0%), British Columbia (11.3%), Saskatchewan (9.0%), Manitoba (8.1%), Québec (5.7%) and a small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 206.9 billion cubic feet from 186.1 billion. Largest portion of these sales was made in Ontario (45.1%), followed by Alberta (26.6%), British Columbia (10.7%), Manitoba (7.9%), Saskatchewan (6.2%), Québec (3.5%) and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 543.6 billion cubic feet from 489.5 billion, Ontario accounting for 48.0%, followed by Alberta (24.5%), British Columbia (9.3%), Saskatchewan (8.6%), Québec (6.2%), Manitoba (3.4%).

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 250.8 milliards de pieds cubes contre 241.8 milliards en 1970. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (41.9 %). Venaient ensuite: l'Alberta (24.0 %), la Colombie-Britannique (11.3 %), la Saskatchewan (9.0 %), le Manitoba (8.1 %), le Québec (5.7 %) et le Nouveau-Brunswick (dont la part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 206.9 milliards de pieds cubes contre 186.1 milliards de pieds cubes. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (45.1 %), suivi de l'Alberta (26.6 %), la Colombie-Britannique (10.7 %), le Manitoba (7.9 %), la Saskatchewan (6.2 %), le Québec (3.5 %) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont augmenté pour totaliser 543.6 milliards de pieds cubes contre 489.5 milliards. L'Ontario comptait 48.0 % de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (24.5 %), la Colombie-Britannique (9.3 %), la Saskatchewan (8.6 %), le Québec (6.2 %), et le Manitoba (3.4 %).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 120.3 billion cubic feet were sold. This was an increase of 10.1% from the peak month sales of 109.3 billion cubic feet in January of 1970.

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 120.3 milliards de pieds cubes. Il s'agissait là d'une augmentation de 10.1 % sur le mois de janvier 1970, durant lequel on avait enregistré des ventes de 109.3 milliards de pieds cubes.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 2,028.0 billion cubic feet, up 10.3% from the 1,837.8 billion in 1970. Imports increased 31.2% to 14.3 billion cubic feet from 10.9 billion. Other receipts, including liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses decreased to 355.4 million cubic feet from 1,442.6 million.

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 2,028.0 milliards de pieds cubes; cela représente une augmentation de 10.3 % sur les 1,837.8 milliards de pieds cubes de 1970. Les importations ont augmenté de 31.2 %, passant de 10.9 milliards à 14.3 milliards de pieds cubes. Les autres arrivages, y compris les gaz du pétrole liquéfiés utilisés pour niveler les pointes et pour d'autres utilisations temporaires, sont passés de 1,442.6 millions à 355.4 millions de pieds cubes.

Receipts from storage during the year amounted to 97.4 billion cubic feet, and deliveries to storage amounted to 93.5 billion, resulting in a net receipt from storage of 3.9 billion cubic feet. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands and are located in Québec, Ontario, Saskatchewan, Alberta and British Columbia.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 97.4 milliards de pieds cubes et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 93.5 milliards de pieds cubes; il y a donc eu un excédent de livraisons de 3.9 milliards de pieds cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières; ils sont situés au Québec, en Ontario, en Saskatchewan, en Alberta et en Colombie-Britannique.

Natural gas net new production totalled 2,740.6 billion cubic feet. Of this, 2,028.0 billion was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion, 1,664.6 billion cubic feet, of the marketable gas.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 2,740.6 milliards de pieds cubes. De cette quantité, 2,028.0 milliards de pieds cubes étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements, a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 1,664.6 milliards de pieds cubes.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 1,391 billion Mcf. miles or 31,708 million ton miles compared with 1,268 billion Mcf. (28,905 million ton) miles in 1970.

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 1,391 milliards de milliers de pieds cubes-milles ou 31,708 millions de tonnes-milles contre 1,268 milliards de milliers de pi³ milles (28,905 millions de tonnes-milles) en 1970.

The average length of haul for transport systems was estimated at 854 miles, down from the 878 miles in 1970. The average throughput per mile of line was 411,934 Mcf. per day, up slightly from 411,450r.

La distance moyenne de transport dans les réseaux a été évaluée à 854 milles; il s'agit là d'une diminution de 24 milles par rapport à 1970. Le débit moyen par mille de ligne a été de 411,934 milliers de pi³ par jour; il s'agit là d'une augmentation par rapport aux 411,450r milliers de pi³ enregistrés au cours de l'année précédente.

Pipe line mileage operated by natural gas distribution systems amounted to 48,424.9 miles, an increase of 1,774.9 miles during the year. Manufactured gas systems operated 358.6 miles of pipe line, and natural gas transport systems operated 9,771.4 miles.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 48,424.9 milles de pipe-lines, soit une augmentation de 1,774.9 milles au cours de l'année. Les réseaux de gaz manufacturé ont exploité 358.6 milles de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 9,771.4 milles.

Total mileage of all natural gas pipe lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 62,892.3, up 2,979.4 miles during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: Westcoast Transmission Company Limited, 111 miles of gathering lines, 236 miles of looped transmission lines in British Columbia. The Alberta Gas Trunk Line Company Limited, 105 miles of main transmission lines, 140 miles of looped lines in Alberta; Trans-Canada Pipe Lines Limited, 209 miles of looped lines, 130 miles of this in Saskatchewan, 45 miles in Manitoba, 33 miles in Ontario. I.C.G. Transmission Limited commenced operations with 59 miles of transmission line in Manitoba, 55 miles in Ontario. Distribution systems which added extensively to their lines were: Saskatchewan Power Corporation, 241 miles transmission lines, 118 miles distribution; Northwestern Utilities Limited, 195 miles distribution lines; The Consumers' Gas Company, 173 miles distribution lines; Union Gas Company of Canada Limited, 171 miles distribution lines; Canadian Western Natural Gas Company Limited, 159 miles distribution lines.

Natural gas utilities operated 152 compressor stations, 7 more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 1,566,396 from 1,464,041.

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1971 was \$3,995.1 million, 52.1% in the transport sector and 47.9% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 44.0% of fixed assets. In 1971, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$725.7 million or 18.2% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$706.1 million or 17.7% of total plant in service. Total current assets amounted to \$313.2 million and current liabilities \$426.0 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$889.4 million. Revenue for gas distribution systems was \$634.1 million for transport systems \$534.4 million.

The interprovincial transport systems made a profit of \$33.2 million, up 26.7% from \$26.2 million in 1970. Intraprovincial transport companies increased their net income 13.2% to \$13.7 million.

Cost of gas for the utilities continued to dominate the expenses and other deductions, making up 38.2% compared with 37.1% last year. Interest on long term debt was the second most important item, making up 18.3%. The average interest rate paid during the year was 6.0%. Depreciation for the year was \$91.0 million or 2.4% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$1,415.6 million available for expenditure during the year; 50.2% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 49.8% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 80.1% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 65.9%. Operating revenue accounted for 67.7% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 62,892.3 milles, ce qui constitue une augmentation de 2,979.4 milles au cours de l'année.

La société "Westcoast Transmission Company Limited" a ajouté 111 milles à son gazoduc de collecte, et 236 milles de conduites auxiliaires en Colombie-Britannique. "The Alberta Gas Trunk Line Company Limited" a étendu 105 milles de conduites principales et 140 milles de conduites auxiliaires en Alberta; "Trans-Canada Pipe Lines Limited" a ajouté 209 milles de conduites auxiliaires, 130 milles en Saskatchewan, 45 milles au Manitoba et 33 milles en Ontario. "I.C.G. Transmission Limited" a commencé le transport de gaz avec 59 milles de réseau de transport au Manitoba et 55 milles en Ontario. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: "Saskatchewan Power Corporation", 241 milles de réseau de transport et 118 milles de réseau de distribution; "Northwestern Utilities Limited", 195 milles de réseau de distribution; "The Consumers' Gas Company", 173 milles de réseau de distribution; "Union Gas Company of Canada Limited" 171 milles de réseau de distribution; "Canadian Western Natural Gas Company Limited", 159 milles de réseau de distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 152 postes compresseurs soit 7 de plus que l'année précédente. La puissance installé de compression est passée de 1,464,041 à 1,566,396 chevaux-vapeurs.

À la fin de 1971, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à 3,995.1 millions de dollars, dont 52.1 % dans le secteur du transport et 47.9 % dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 44.0 % des immobilisations. En 1971, les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé 725.7 millions de dollars, soit 18.2 % des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à 706.1 millions de dollars ou 17.7 % des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé 313.2 millions de dollars et le total des exigibilités, 426.0 millions de dollars.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à 889.4 millions de dollars. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint 634.1 millions de dollars et celles des réseaux de transport ont totalisé 534.4 millions de dollars.

Les réseaux de transport interprovinciaux ont réalisé des bénéfices de 33.2 millions de dollars, soit 26.7 % de plus que les 26.2 millions de dollars de 1970. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 13.2 %, c'est-à-dire 13.7 millions de dollars.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 38.2 % contre 37.1 % l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 18.3 %. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 6.0 %. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à 91.0 millions de dollars ou 2.4 % de la valeur moyenne des installations en service.

Les services de gaz naturel disposaient de 1,415.6 millions de dollars environ pour leurs dépenses de l'année; 50.2 % de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 49.8 % a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 80.1 % des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 65.9 %. Les recettes d'exploitation ont représenté 67.7 % de toutes les ressources des deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Of the funds received by the utilities, 39.4% was spent on operating expenses; 30.5% was invested in plant; 10.6% was interest paid on long term debt; 5.7% was paid out in dividends; 3.8% was invested in affiliated companies; 2.5% was invested; 1.9% was income taxes expense and 5.6% was used for other transactions.

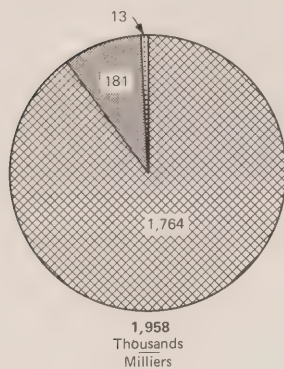
Employees in the gas utilities totalled 12,168 and their earnings were \$113.6 million in 1971. In the previous year, employees totalled 12,330 while their earnings were \$104.7 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 9.9% over 1970.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 39.4 % a été consacré aux frais d'exploitation; 30.5 % a été investi en installations; 10.6 % a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 5.7 % a été payé sous forme de dividendes; 3.8 % a été investi dans les filiales; 2.5 % a été placé; 1.9 % a été versé au titre de l'impôt sur le revenu et 5.6 % a été utilisé pour d'autres transactions.

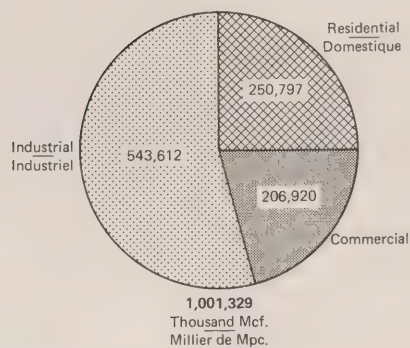
En 1971, les services de gaz occupaient 12,168 personnes dont les gains représentaient 113.6 millions de dollars. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 12,330, et leurs gains totaux de 104.7 millions de dollars. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 9.9 % depuis 1970.

Natural Gas Customers, Sales and Revenues, 1971 Usagers, ventes et recettes de gaz naturel, 1971

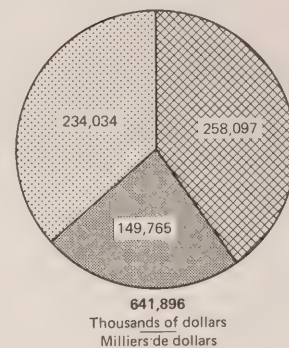
Customers by category of service
Usagers, par catégorie de service



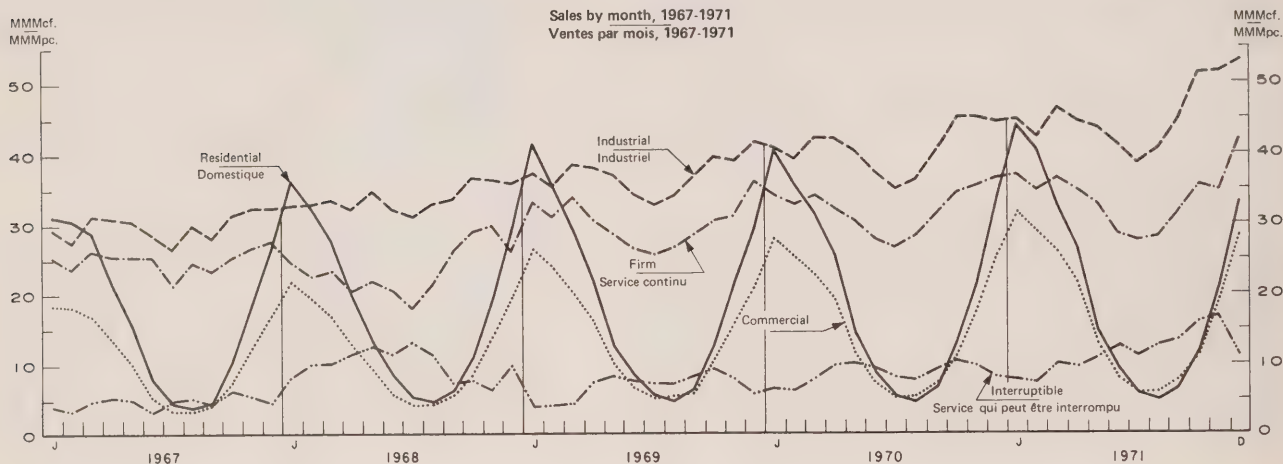
Sales by category of service
Ventes par catégorie de service



Revenues by category of service
Recettes par catégorie de service

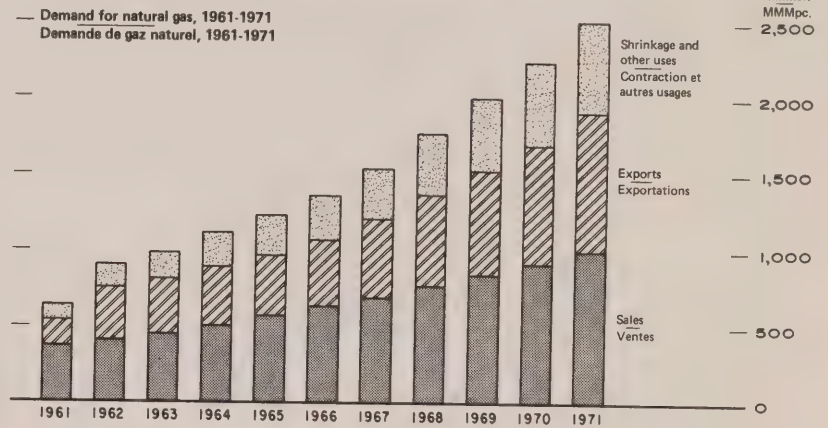
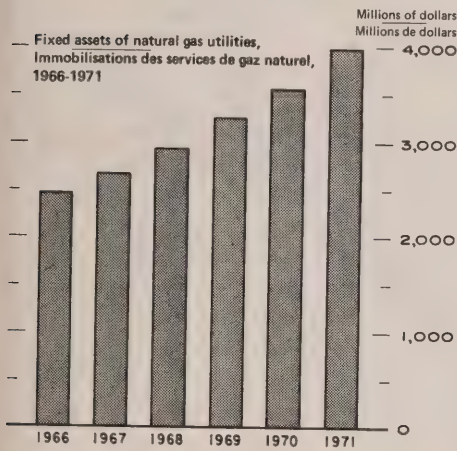
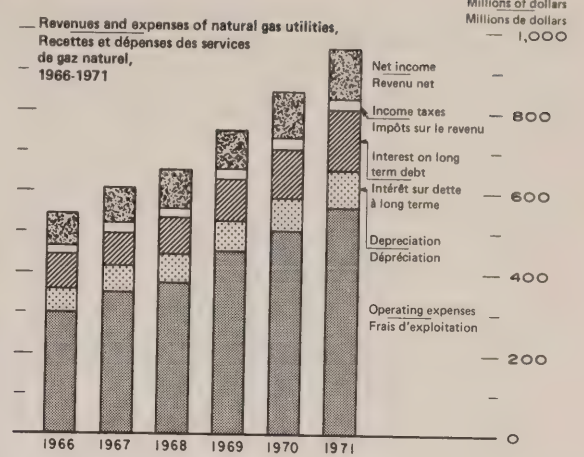
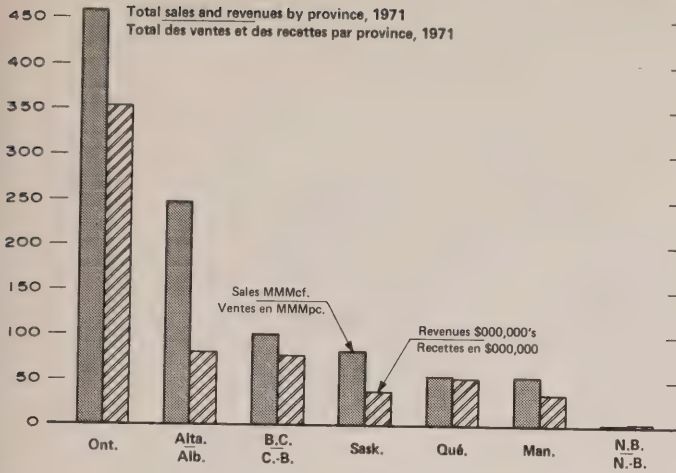


Sales by month, 1967-1971
Ventes par mois, 1967-1971

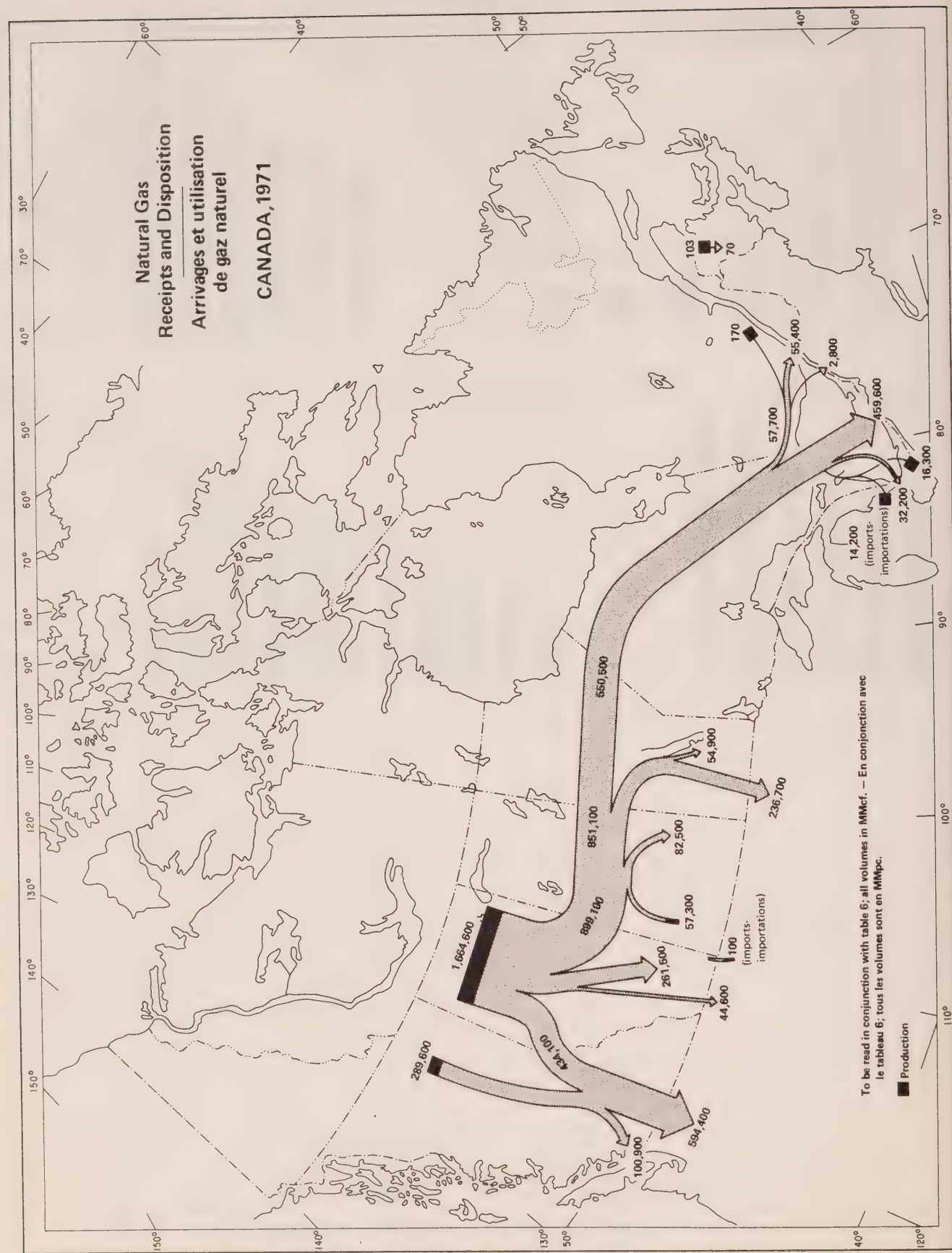


Selected Statistics of the Natural Gas Utilities Industries Statistiques choisies des industries de services de gaz naturel

Diagramme - 2



Natural Gas **Receipts and Disposition** **Arrivages et utilisation** **de gaz naturel** **CANADA, 1971**



To be read in conjunction with table 6; all volumes in MMcf. — En conjonction avec le tableau 6; tous les volumes sont en MMcf.

■ Production

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1970 and 1971

No.		1970			1971	
		Customers as at December 31, 1970 — Clients, au 31 décembre 1970	Gas sold — Gaz vendu	Revenue — Recettes	Customers as at December 31, 1971 — Clients, au 31 décembre 1971	Average number of customers during 1971 — Nombre moyen de clients pendant 1971
		No. — nombre	Mcf. — Mpc.	\$	No. — nombre	
	<u>Sales of natural gas</u>					
	<u>Residential:</u>					
1	New Brunswick	1,525	33,233	112,824	1,310	1,377
2	Québec	201,582	14,624,734	23,745,620	196,065	198,074
3	Ontario	746,724	101,238,857	123,042,864	773,455	755,130
4	Manitoba	117,356	20,040,819	17,385,243	123,172	119,621
5	Saskatchewan	127,441	22,271,041	17,680,468	132,625	129,009
6	Alberta	286,909	56,959,859	31,296,810	301,094	292,412
7	British Columbia	222,491	26,624,494	33,521,834	236,024	228,077
8	Canada	1,704,028	241,793,037	246,785,663	1,763,745	1,723,700
	<u>Commercial:</u>					
9	New Brunswick	55	28,829	59,730	45	59
10	Québec	10,092	6,784,456	7,774,325	10,083	10,018
11	Ontario	72,001	80,899,172	70,633,114	75,633	73,307
12	Manitoba	11,402	15,443,575	10,401,940	11,826	11,504
13	Saskatchewan	17,463	12,584,449	7,446,325	18,293	17,685
14	Alberta	32,534	51,862,452	19,596,662	34,133	32,983
15	British Columbia	29,351	18,541,694	17,056,663	30,879	29,926
16	Canada	172,898	186,144,627	132,968,759	180,892	175,482
	<u>Industrial:</u>					
17	New Brunswick	—	—	—	—	—
18	Québec	1,921	29,295,393	16,332,309	1,804	1,847
19	Ontario	8,949	223,862,276	121,943,066	9,488	9,273
20	Manitoba	327	16,043,428	5,025,726	328	325
21	Saskatchewan	663	44,804,650	12,859,693	690	681
22	Alberta	630	123,877,321	23,803,927	656	915
23	British Columbia	392	51,620,147	22,597,805	431	421
24	Canada	12,882	489,503,215	202,562,526	13,397	13,462
	<u>Total:</u>					
25	New Brunswick	1,580	62,062	172,554	1,355	1,436
26	Québec	213,595	50,704,583	47,852,254	207,952	209,939
27	Ontario	827,674	406,000,305	315,619,044	858,576	837,710
28	Manitoba	129,085	51,527,822	32,812,909	135,326	131,450
29	Saskatchewan	145,567	79,660,140	37,986,486	151,608	147,375
30	Alberta	320,073	232,699,632	74,697,399	335,883	326,310
31	British Columbia	252,234	96,786,335	73,176,302	267,334	258,424
32	Canada	1,889,808	917,440,879	582,316,948	1,958,034	1,912,644
	<u>Sales of liquefied petroleum gases</u>					
33	Residential	10,515	372,143	710,069	9,770	10,051
34	Commercial	2,326	544,831	478,624	2,355	2,321
35	Industrial	7	5,129	7,542	4	—
36	Total	12,848	922,103	1,196,235	12,129	12,381
	<u>Sales of manufactured gas</u>					
37	Residential	1,257	62,728	33,190	1,160	1,214
38	Commercial	443	118,279	140,441	412	421
39	Industrial	22	309,980	112,783	17	21
40	Total	1,722	490,987	286,414	1,589	1,656

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1970 et 1971

1971						N ^o
Gas sold — Gaz vendu	Revenue — Recettes	Sales per customer (1) — Ventes par consommateur (1)	Revenue per customer (1) — Recettes par consommateur (1)	Revenue per Mcf. — Recettes par Mpc.		
Mcf. — Mpc.	\$	Mcf. — Mpc.	\$	\$		
					<u>Ventes de gaz naturel</u>	
					<u>Domestique:</u>	
32,219	100,171	23.4	72.75	3.11	Nouveau-Brunswick	1
14,260,766	24,142,269	72.0	121.89	1.69	Québec	2
105,106,148	127,642,220	139.2	169.03	1.21	Ontario	3
20,254,135	18,282,238	169.3	152.84	0.90	Manitoba	4
22,499,525	18,106,662	174.4	140.35	0.81	Saskatchewan	5
60,287,778	34,320,333	206.2	117.37	0.57	Alberta	6
28,355,926	35,503,271	124.3	155.66	1.25	Colombie-Britannique	7
250,796,497	258,097,164	145.5	149.73	1.03	Canada	8
					<u>Commercial:</u>	
38,085	80,707	645.5	1,367.92	2.12	Nouveau-Brunswick	9
7,171,587	8,487,084	715.9	847.18	1.18	Québec	10
93,440,305	81,029,683	1,274.7	1,105.35	0.87	Ontario	11
16,243,654	10,908,922	1,412.0	948.27	0.67	Manitoba	12
12,902,134	7,721,201	729.6	436.60	0.60	Saskatchewan	13
55,054,566	21,308,264	1,669.2	646.04	0.39	Alberta	14
22,069,823	20,229,058	737.5	675.97	0.92	Colombie-Britannique	15
206,920,154	149,764,919	1,179.2	853.45	0.72	Canada	16
					<u>Industriel:</u>	
—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
33,964,745	20,050,294	18,389.1	10,855.60	0.59	Québec	18
260,986,049	145,223,608	28,144.7	15,660.90	0.56	Ontario	19
18,405,122	6,290,015	56,631.1	19,353.89	0.34	Manitoba	20
46,696,522	13,935,009	68,570.5	20,462.57	0.30	Saskatchewan	21
133,074,327	25,794,059	145,436.4	28,190.23	0.19	Alberta	22
50,485,208	22,741,068	119,917.4	54,016.79	0.45	Colombie-Britannique	23
543,611,973	234,034,053	40,381.2	17,384.79	0.43	Canada	24
					<u>Total:</u>	
70,304	180,878	49.0	125.96	2.57	Nouveau-Brunswick	25
55,397,098	52,679,647	263.9	250.93	0.95	Québec	26
459,532,502	353,895,511	548.6	422.46	0.77	Ontario	27
54,902,911	35,481,175	417.7	269.92	0.65	Manitoba	28
82,098,181	39,762,872	557.1	269.81	0.48	Saskatchewan	29
248,416,671	81,422,656	761.3	249.53	0.33	Alberta	30
100,910,957	78,473,397	390.5	303.66	0.78	Colombie-Britannique	31
1,001,328,624	641,896,136	523.5	335.61	0.64	Canada	32
					<u>Ventes de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
355,808	624,627	35.4	62.11	1.76	Domestique	33
637,408	773,348	274.2	332.62	1.21	Commercial	34
4,854	6,494	970.8	1,298.80	1.34	Industriel	35
998,070	1,404,469	80.6	113.38	1.41	Total	36
					<u>Ventes de gaz manufacturé</u>	
57,109	74,803	47.2	61.77	1.31	Domestique	37
150,804	146,293	355.7	345.03	0.97	Commercial	38
285,766	137,464	13,607.9	6,545.91	0.48	Industriel	39
493,679	358,560	298.1	216.52	0.73	Total	40

(1) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'utilisateurs par an.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1971

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		Mcf. — Mpc.						
	<u>Residential:</u>							
1	New Brunswick	3,999	3,999	2,378	3,120	2,614	1,975	2,798
2	Québec	2,648,737	2,102,550	2,102,788	1,294,856	541,319	500,006	361,459
3	Ontario	18,285,644	18,253,591	14,705,886	11,902,436	6,939,839	4,063,614	2,044,646
4	Manitoba	3,811,309	3,423,878	2,585,420	2,034,749	1,168,263	589,536	352,406
5	Saskatchewan	3,956,010	3,819,217	3,011,704	2,354,870	1,475,494	844,487	533,097
6	Alberta	10,529,302	9,060,466	6,798,907	6,224,898	3,307,606	2,200,244	1,596,016
7	British Columbia ...	4,701,340	3,847,378	3,269,440	2,557,554	1,464,877	1,106,710	950,365
8	Canada	43,936,341	40,511,079	32,476,523	26,372,483	14,900,012	9,306,572	5,840,787
	<u>Commercial:</u>							
9	New Brunswick	4,703	4,703	2,943	2,893	2,833	2,045	2,722
10	Québec	1,007,533	857,478	842,212	739,018	476,243	263,825	292,258
11	Ontario	13,650,332	13,226,510	12,358,850	10,261,700	6,150,820	3,585,353	2,387,048
12	Manitoba	2,848,377	2,748,834	2,290,217	1,644,076	963,406	458,268	248,413
13	Saskatchewan	2,250,285	2,203,966	1,624,568	1,463,357	854,235	462,258	302,478
14	Alberta	8,841,024	7,170,718	6,325,817	5,415,492	2,877,875	2,094,511	1,821,676
15	British Columbia ...	2,988,851	2,705,565	2,552,920	1,995,535	1,653,902	1,079,342	820,622
16	Canada	31,591,105	28,917,774	25,997,527	21,522,071	12,979,314	7,945,602	5,875,217
	<u>Industrial:</u>							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Québec	1,897,708	1,950,728	2,305,866	2,613,742	3,063,749	2,978,950	3,122,883
19	Ontario	21,276,005	20,508,541	22,901,251	22,519,174	21,018,179	18,864,846	18,045,244
20	Manitoba	1,478,594	1,061,826	1,412,228	1,476,904	1,529,991	1,339,881	1,224,433
21	Saskatchewan	3,440,581	4,144,663	3,783,251	4,149,524	3,330,589	3,502,110	2,773,683
22	Alberta	12,400,695	10,467,609	11,530,513	10,528,714	11,210,643	10,944,099	10,262,315
23	British Columbia ...	4,278,322	4,132,085	4,466,538	3,173,948	3,686,802	3,619,341	3,093,842
24	Canada	44,771,905	42,265,452	46,399,647	44,462,006	43,839,953	41,249,227	38,522,400
	<u>Total sales:</u>							
25	New Brunswick	8,702	8,702	5,321	6,013	5,447	4,020	5,520
26	Québec	5,553,978	4,910,756	5,250,866	4,647,616	4,081,311	3,742,781	3,776,600
27	Ontario	53,211,981	51,988,642	49,965,987	44,683,310	34,108,838	26,513,813	22,476,938
28	Manitoba	8,138,280	7,234,538	6,287,865	5,155,729	3,661,660	2,387,685	1,825,252
29	Saskatchewan	9,646,876	10,167,846	8,419,523	7,967,751	5,660,318	4,808,855	3,609,258
30	Alberta	31,771,021	26,698,793	24,655,237	22,169,104	17,396,124	15,238,854	13,680,007
31	British Columbia ...	11,968,513	10,685,028	10,288,898	7,727,037	6,805,581	5,805,393	4,864,829
32	Canada	120,299,351	111,694,305	104,873,697	92,356,560	71,719,279	58,501,401	50,238,404

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1971

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N ^o
Mcf. — Mpc.							
1,720	1,829	2,732	2,126	2,929	32,219	<u>Domestique:</u>	
352,449	446,716	648,652	1,153,772	2,107,462	14,260,766	Nouveau-Brunswick	1
2,199,948	2,457,114	4,021,520	7,537,327	12,694,583	105,106,148	Québec	2
341,760	412,496	915,173	1,751,211	2,867,934	20,254,135	Ontario	3
297,743	488,474	1,084,116	1,689,505	2,944,808	22,499,525	Manitoba	4
1,005,990	1,926,017	3,597,288	5,934,551	8,106,493	60,287,778	Saskatchewan	5
799,536	857,910	1,629,030	2,760,494	4,411,292	28,355,926	Alberta	6
						Colombie-Britannique	7
4,999,146	6,590,556	11,898,511	20,828,986	33,135,501	250,796,497	Canada	8
						<u>Commercial:</u>	
2,823	3,223	3,116	2,447	3,634	38,085	Nouveau-Brunswick	9
257,578	280,927	412,361	682,131	1,060,023	7,171,587	Québec	10
3,124,416	3,762,882	4,645,402	8,095,467	12,191,525	93,440,305	Ontario	11
249,421	305,059	740,958	1,398,789	2,347,836	16,243,654	Manitoba	12
377,944	196,288	414,028	962,617	1,790,110	12,902,134	Saskatchewan	13
1,317,611	2,149,723	3,733,558	5,685,794	7,620,767	55,054,566	Alberta	14
718,572	888,659	1,451,234	2,126,665	3,087,956	22,069,823	Colombie-Britannique	15
6,048,365	7,586,761	11,400,657	18,953,910	28,101,851	206,920,154	Canada	16
						<u>Industriel:</u>	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
3,305,006	3,567,757	3,470,890	3,022,316	2,665,150	33,964,745	Québec	18
19,160,547	19,625,711	22,894,951	26,498,426	27,673,174	260,986,049	Ontario	19
1,291,669	1,767,878	2,277,679	1,859,811	1,684,228	18,405,122	Manitoba	20
3,203,134	4,561,044	4,756,449	4,401,726	4,649,768	46,696,522	Saskatchewan	21
10,173,135	10,165,993	11,352,664	11,456,383	12,581,564	133,074,327	Alberta	22
3,699,979	5,271,177	6,756,761	4,468,894	3,837,519	50,485,208	Colombie-Britannique	23
40,833,470	44,959,560	51,509,394	51,707,556	53,091,403	543,611,973	Canada	24
						<u>Total des ventes:</u>	
4,543	5,052	5,848	4,573	6,563	70,304	Nouveau-Brunswick	25
3,915,033	4,295,400	4,531,903	4,858,219	5,832,635	55,397,098	Québec	26
24,484,911	25,845,707	31,561,873	42,131,220	52,559,282	459,532,502	Ontario	27
1,882,850	2,485,433	3,933,810	5,009,811	6,899,998	54,902,911	Manitoba	28
3,878,821	5,245,806	6,254,593	7,053,848	9,384,686	82,098,181	Saskatchewan	29
12,496,736	14,241,733	18,683,510	23,076,728	28,308,824	248,416,671	Alberta	30
5,218,087	7,017,746	9,837,025	9,356,053	11,336,767	100,910,957	Colombie-Britannique	31
51,880,981	59,136,877	74,808,562	91,490,452	114,328,755	1,001,328,624	Canada	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1971

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		dollars						
	<u>Residential:</u>							
1	New Brunswick	12,353	14,023	7,535	10,793	7,242	6,760	8,681
2	Québec	3,661,030	2,923,596	3,425,770	2,504,442	1,065,052	868,490	1,013,048
3	Ontario	21,206,830	21,120,569	17,385,810	14,243,761	8,495,839	5,310,453	2,937,122
4	Manitoba	3,197,292	2,911,502	2,243,289	1,809,561	1,115,142	648,046	426,860
5	Saskatchewan	2,734,929	2,712,999	2,192,270	1,807,304	1,293,381	907,074	682,947
6	Alberta	5,050,467	4,622,533	3,658,328	3,395,119	2,146,754	1,664,273	1,397,657
7	British Columbia ...	5,763,575	4,705,862	3,879,831	3,187,403	1,869,296	1,462,591	1,282,305
8	Canada	41,626,476	39,011,084	32,792,833	26,958,383	15,992,706	10,867,687	7,748,620
	<u>Commercial:</u>							
9	New Brunswick	12,353	10,683	6,542	6,752	5,358	4,787	5,205
10	Québec	1,180,667	1,031,794	939,061	866,832	593,348	274,233	366,624
11	Ontario	11,766,020	11,511,896	10,582,857	8,814,366	5,463,510	3,264,829	2,186,074
12	Manitoba	1,877,412	1,728,145	1,436,395	1,145,994	708,043	359,343	191,500
13	Saskatchewan	1,244,638	1,232,291	933,285	848,811	524,321	322,535	242,742
14	Alberta	3,247,328	2,756,564	2,432,192	2,113,655	1,181,193	863,143	749,456
15	British Columbia ...	2,705,826	2,452,472	2,341,770	1,814,333	1,537,094	1,009,249	777,244
16	Canada	22,034,244	20,723,845	18,672,102	15,610,743	10,012,867	6,098,119	4,518,845
	<u>Industrial:</u>							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Québec	1,374,549	1,357,475	1,491,192	1,617,386	1,677,415	1,515,289	1,606,561
19	Ontario	12,923,052	12,528,727	13,255,647	12,574,818	11,270,361	9,994,860	9,405,497
20	Manitoba	435,176	678,371	808,020	403,276	469,015	424,118	367,798
21	Saskatchewan	1,095,115	1,294,973	1,170,830	1,271,039	1,050,426	1,017,324	779,431
22	Alberta	2,339,600	2,083,668	2,213,681	1,989,296	2,172,785	2,119,970	1,995,457
23	British Columbia ...	1,853,657	1,738,845	1,817,529	1,322,394	1,522,808	1,522,552	1,316,177
24	Canada	20,021,149	19,682,059	20,756,899	19,178,209	18,162,810	16,594,113	15,470,921
	<u>Total revenues:</u>							
25	New Brunswick	24,706	24,706	14,077	17,545	12,600	11,547	13,886
26	Québec	6,216,246	5,312,865	5,856,023	4,988,660	3,335,815	2,658,012	2,986,233
27	Ontario	45,895,902	45,161,192	41,224,314	35,632,945	25,229,710	18,570,142	14,528,693
28	Manitoba	5,509,880	5,318,018	4,487,704	3,358,831	2,292,200	1,431,507	986,158
29	Saskatchewan	5,074,682	5,240,263	4,296,385	3,927,154	2,868,128	2,246,933	1,705,120
30	Alberta	10,637,395	9,462,765	8,304,201	7,498,070	5,500,732	4,647,386	4,142,570
31	British Columbia ...	10,323,058	8,897,179	8,039,130	6,324,130	4,929,198	3,994,392	3,375,726
32	Canada	83,681,869	79,416,988	72,221,834	61,747,335	44,168,383	33,559,919	27,738,386

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1971

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N ^o
dollars							
						<u>Domestique:</u>	
5,141	5,351	8,439	6,058	7,795	100,171	Nouveau-Brunswick	1
946,217	1,136,236	1,432,736	1,985,324	3,180,328	24,142,269	Québec	2
3,108,891	3,369,927	5,659,491	9,501,153	15,302,374	127,642,220	Ontario	3
451,751	500,615	919,577	1,584,387	2,474,216	18,282,238	Manitoba	4
485,839	624,890	1,067,978	1,413,689	2,183,362	18,106,662	Saskatchewan	5
1,146,838	1,535,126	2,275,437	3,283,546	4,144,255	34,320,333	Alberta	6
1,096,665	1,163,657	2,118,812	3,477,749	5,495,525	35,503,271	Colombie-Britannique	7
7,241,342	8,335,802	13,482,470	21,251,906	32,787,855	258,097,164	Canada	8
						<u>Commercial:</u>	
5,368	6,145	5,936	4,697	6,881	80,707	Nouveau-Brunswick	9
320,024	370,043	520,778	781,737	1,241,943	8,487,084	Québec	10
2,767,417	3,377,634	3,978,390	6,951,199	10,365,491	81,029,683	Ontario	11
205,316	243,575	549,917	983,752	1,479,530	10,908,922	Manitoba	12
264,487	179,418	307,187	593,602	1,027,884	7,721,201	Saskatchewan	13
573,250	887,059	1,467,171	2,182,777	2,854,476	21,308,264	Alberta	14
682,233	839,117	1,355,530	1,931,555	2,782,635	20,229,058	Colombie-Britannique	15
4,818,095	5,902,991	8,184,909	13,429,319	19,758,840	149,764,919	Canada	16
						<u>Industriel:</u>	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
1,689,214	1,864,940	1,980,131	1,933,080	1,943,062	20,050,294	Québec	18
9,838,158	10,428,408	12,242,754	14,849,327	15,911,999	145,223,608	Ontario	19
384,594	511,101	643,165	588,237	577,144	6,290,015	Manitoba	20
974,415	1,310,917	1,315,691	1,295,500	1,359,348	13,935,009	Saskatchewan	21
2,017,521	1,966,445	2,143,517	2,241,052	2,511,067	25,794,059	Alberta	22
1,811,007	3,129,079	3,039,749	1,924,225	1,743,046	22,741,068	Colombie-Britannique	23
16,714,909	19,210,890	21,365,007	22,831,421	24,045,666	234,034,053	Canada	24
						<u>Total des recettes:</u>	
10,509	11,496	14,375	10,755	14,676	180,878	Nouveau-Brunswick	25
2,955,455	3,371,219	3,933,645	4,700,141	6,365,333	52,679,647	Québec	26
15,714,466	17,175,969	21,880,635	31,301,679	41,579,864	353,895,511	Ontario	27
1,041,661	1,255,291	2,112,659	3,156,376	4,530,890	35,481,175	Manitoba	28
1,724,741	2,115,225	2,690,856	3,302,791	4,570,594	39,762,872	Saskatchewan	29
3,737,609	4,388,630	5,886,125	7,707,375	9,509,798	81,422,656	Alberta	30
3,589,905	5,131,853	6,514,091	7,333,529	10,021,206	78,473,397	Colombie-Britannique	31
28,774,346	33,449,683	43,032,386	57,512,646	76,592,361	641,896,136	Canada	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1971

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		Mcf. — Mpc.						
	<u>Sales:</u>							
1	Residential	6,792	4,867	5,894	3,870	6,625	4,212	5,340
2	Commercial	11,172	9,987	9,553	8,358	11,205	18,335	9,042
3	Industrial	12,460	4,112	8,074	36,297	19,758	40,785	40,097
4	Total	30,424	18,966	23,521	48,525	37,588	63,332	54,479
		dollars						
	<u>Revenue:</u>							
5	Residential	9,192	6,078	8,052	4,785	8,796	5,289	7,323
6	Commercial	13,061	11,763	11,488	10,177	13,010	17,475	10,742
7	Industrial	6,173	2,302	4,383	18,865	2,208	19,370	19,004
8	Total	28,426	20,143	23,923	33,827	24,014	42,134	37,069

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1971

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		Mcf. — Mpc.						
	<u>Sales:</u>							
1	Residential	44,358	43,888	32,265	34,240	23,262	18,457	16,664
2	Commercial	74,154	65,303	60,521	59,370	48,532	39,691	37,399
3	Industrial	342	352	325	533	433	429	409
4	Total	118,854	109,543	93,111	94,143	72,227	58,577	54,472
		dollars						
	<u>Revenue:</u>							
5	Residential	86,376	46,473	57,805	55,513	57,376	35,827	32,485
6	Commercial	87,672	115,172	33,842	30,714	64,188	53,286	49,917
7	Industrial	475	507	443	696	578	571	538
8	Total	174,523	162,152	92,090	86,923	122,142	89,684	82,940

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1971

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		No
Mcf. — Mpc.							
5,012	6,388	1,380	5,259	1,470	57,109	<u>Ventes:</u>	
— 1,207	4,384	47,397	13,836	8,742	150,804	Domestique	1
32,310	45,762	1,430	33,635	11,046	285,766	Commercial	2
						Industriel	3
36,115	56,534	50,207	52,730	21,258	493,679	Total	4
dollars							
3,998	9,900	1,815	7,532	2,043	74,803	<u>Recettes:</u>	
2,670	4,158	25,049	16,666	10,034	146,293	Domestique	5
15,415	24,156	1,335	17,541	6,712	137,464	Commercial	6
						Industriel	7
22,083	38,214	28,199	41,739	18,789	358,560	Total	8

TABLEAU 5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1971

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		No
Mcf. — Mpc.							
18,461	21,591	26,771	30,327	45,524	355,808	<u>Ventes:</u>	
33,140	36,286	47,045	62,243	73,724	637,408	Domestique	1
172	505	517	543	294	4,854	Commercial	2
						Industriel	3
51,773	58,382	74,333	93,113	119,542	998,070	Total	4
dollars							
34,606	40,672	48,356	53,996	75,142	624,627	<u>Recettes:</u>	
44,277	49,024	62,972	83,565	98,719	773,348	Domestique	5
260	654	672	702	398	6,494	Commercial	6
						Industriel	7
79,143	90,350	112,000	138,263	174,259	1,404,469	Total	8

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1971

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Mcf. — Mpc.				
	<u>Receipts</u>					
1	<u>By transport systems:</u>					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	<u>By distribution systems:</u>					
2a	Fields	103,034	170,168	16,259,718	—	39,482,960
2b	Processing plants	—	—	—	—	17,822,761
3	Total (1 + 2)	103,034	170,168	16,259,718	—	57,305,721
4	Imports	—	—	14,235,793	—	—
5	Other receipts(1)	—	—	6,513	544,904	— 267,663
6	Total net receipts (3 + 4 + 5)	103,034	170,168	30,502,024	544,904	57,038,058
7	Received from storage	—	1,963,791	87,734,801	—	5,145,343
9	Total supply of gas utilities (6 + 7)	103,034	2,133,959	118,236,825	544,904	62,183,401
	<u>Transfers from:</u>					
11	Other provinces	—	57,712,969	550,547,886	851,131,061	899,088,323
12	Distribution to transport (primary)	—	—	21,242,685	—	48,725,855
13	Other gas utilities	—	50,305,927	527,737,919	63,378,413	44,650,051
19	Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)	103,034	110,152,855	1,217,765,315	915,054,378	1,054,647,630
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
20	Residential	32,219	14,260,766	105,106,148	20,254,135	22,499,525
21	Commercial	38,085	7,171,587	93,440,305	16,243,654	12,902,134
22	Industrial	—	33,964,745	260,986,049	18,405,122	46,696,522
30	Total sales (20 + 21 + 22)	70,304	55,397,098	459,532,502	54,902,911	82,098,181
31	Exports	—	2,819,689	32,225,671	236,733,069	—
32	Other deliveries	—	—	51,258	—	354,287
33	Total net deliveries (30 + 31 + 32)	70,304	58,216,787	491,809,431	291,635,980	82,452,468
34	Delivered to storage	—	2,116,928	78,638,635	—	5,081,063
35	Line pack fluctuation	—	—	107,741	— 857,347	342,426
36	Gas used in system	—	414,290	36,309,773	8,640,325	16,768,291
37	Line losses and unaccounted for	32,730	— 915,504	4,206,162	1,723,548	5,496,065
39	Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)	103,034	59,832,501	611,071,742	301,142,506	110,140,313
	<u>Transfers to:</u>					
40	Other provinces	—	14,427	57,712,969	550,533,459	851,131,411
41	Distribution by transport (primary)	—	50,170,464	437,875,618	56,898,968	44,650,049
42	Other gas utilities	—	135,463	111,104,986	6,479,445	48,725,857
49	Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)	103,034	110,152,855	1,217,765,315	915,054,378	1,054,647,630

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Does not include 1,436,747 Mcf. of liquefied natural gas transported by motor carrier.

TABLEAU 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1971

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
Mcf. — Mpc.				
			<u>Arrivages</u>	
			<u>Par réseaux de transport:</u>	1
125,650,589	5,152,001	130,802,590	Gisements	1a
1,268,699,662	283,293,872	1,551,993,534	Usines de traitement	1b
			<u>Par réseaux de distribution:</u>	2
135,256,434	—	191,272,314	Gisements	2a
135,005,978	1,152,272	153,981,011	Usines de traitement	2b
1,664,612,663	289,598,145	2,028,049,449	Total (1 + 2)	3
112,963	—	14,348,756	Importations	4
43,427	28,241	355,422	Autres arrivages(1)	5
1,664,769,053	289,626,386	2,042,753,627	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)	6
2,365,617	153,857	97,363,409	Gaz provenant des stocks	7
1,667,134,670	289,780,243	2,140,117,036	Total des arrivages de gaz (6 + 7)	9
			<u>Transferts de:</u>	
350	434,140,680	...	Autres provinces	11
34,649,214	—	104,617,754	Distribution aux transports (primaire)	12
79,835,006	104,273,940	870,181,256	Autres services de gaz	13
1,781,619,240	828,194,863	3,114,916,046	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ...	19
			<u>Utilisation</u>	
			<u>Ventes:</u>	
60,287,778	28,355,926	250,796,497	Domestique	20
55,054,566	22,069,823	206,920,154	Commercial	21
133,074,327	50,485,208	543,611,973	Industriel	22
248,416,671	100,910,957	1,001,328,624	Total des ventes (20 + 21 + 22)	30
44,647,741	594,352,107	910,778,277(2)	Exportations	31
13,108,244	—	13,513,789	Autres livraisons	32
306,172,656	695,263,064	1,925,620,690	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)	33
7,408,386	239,550	93,484,562	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
443,495	816,553	852,868	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
16,277,336	22,449,295	100,859,310	Gaz consommé dans les réseaux	36
3,604,144	5,152,461	19,299,606	Fuites et autres pertes	37
333,906,017	723,920,923	2,140,117,036	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	39
			<u>Transferts à:</u>	
1,333,229,003	—	...	Autres provinces	40
25,189,724	102,975,010	717,759,833	Distribution par transports (primaire)	41
89,294,496	1,298,930	257,039,177	Autres services de gaz	42
1,781,619,240	828,194,863	3,114,916,046	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)	49

(1) Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.

(2) N'inclus pas 1,436,747 Mpc. de gaz naturel liquéfié transporté par camion-cylindre.

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1971
 TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1971

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — 21 et plus	Total
miles — milles							
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.4	—	—	—	—	—	6.4
Québec	—	0.5	0.8	—	—	—	1.3
Ontario	326.9	202.1	87.9	14.6	13.6	2.7	647.8
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	2.5	106.0	83.8	32.1	14.0	4.7	243.1
Alberta	28.4	452.9	359.4	144.0	68.6	5.1	1,058.4
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	—	—	—	—	—
Canada	364.2	761.5	531.9	190.7	96.2	12.5	1,957.0
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	4.2	0.2	9.0	—	—	13.4
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	52.0	247.5	690.7	473.3	141.1	284.2	1,888.8
Manitoba	40.7	311.0	114.2	29.4	12.4	—	507.7
Saskatchewan	1,110.6	981.7	702.2	877.5	397.7	—	4,069.7
Alberta	520.7	887.4	776.2	762.2	585.4	1.5	3,533.4
British Columbia — Colombie-Britannique	93.1	334.9	364.8	546.3	—	—	1,339.1
Canada	1,817.1	2,766.7	2,648.3	2,697.7	1,136.6	285.7	11,352.1
Distribution:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.4	14.0	11.0	1.0	—	—	32.4
Québec	284.9	423.0	637.9	160.8	123.7	7.7	1,638.0
Ontario	8,013.6	4,431.4	2,772.2	720.3	110.3	52.9	16,100.7
Manitoba	1,212.9	252.8	126.1	16.3	21.6	—	1,629.7
Saskatchewan	1,605.6	510.1	185.7	36.5	17.9	—	2,355.8
Alberta	6,198.3	1,018.5	445.6	123.0	57.3	—	7,842.7
British Columbia — Colombie-Britannique	3,794.1	1,095.9	371.1	105.4	99.0	51.0	5,516.5
Canada	21,115.8	7,745.7	4,549.6	1,163.3	429.8	111.6	35,115.8
Total	23,297.1	11,273.9	7,729.8	4,051.7	1,662.6	409.8	48,424.9
	Natural gas transport systems						
	Réseaux de transport de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — 21 et plus	Total
miles — milles							
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	—	—	0.3	3.4	6.5	0.5	10.7
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	—	—	—	—	—	—	—
Alberta	—	13.2	22.7	1.7	44.3	—	81.9
British Columbia — Colombie-Britannique	—	10.4	37.9	116.2	68.7	196.4	429.6
Canada	—	23.6	60.9	121.3	119.5	196.9	522.2
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	65.4	23.2	59.1	—	147.7
Ontario	—	0.1	15.2	106.7	361.1	1,339.5	1,822.6
Manitoba	—	—	41.0	59.3	—	836.6	936.9
Saskatchewan	—	—	2.5	—	40.3	1,248.4	1,291.2
Alberta	—	117.6	487.9	616.8	735.1	1,715.0	3,672.4
British Columbia — Colombie-Britannique	—	21.0	6.0	—	6.3	1,345.1	1,378.4
Canada	—	138.7	618.0	806.0	1,201.9	6,484.6	9,249.2
Total	—	162.3	678.9	927.3	1,321.4	6,681.5	9,771.4

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1971 - Concluded

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1971 - fin

	Total natural gas industries(1)						
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — 21 et plus	Total
	miles - milles						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	—	—	—	—	—	6.4
Québec	—	0.5	0.8	—	—	—	1.3
Ontario	769.8	202.1	88.2	18.0	20.1	3.2	1,101.4
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	62.2	367.2	334.5	73.5	32.8	4.7	874.9
Alberta	441.7	1,784.0	1,456.7	378.8	170.0	12.1	4,243.3
British Columbia - Colombie-Britannique	62.3	225.8	205.0	183.7	74.7	196.4	947.9
Canada	1,342.4	2,579.6	2,085.2	654.0	297.6	216.4	7,175.2
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	—	4.2	0.2	9.0	—	—	13.4
Québec	—	—	65.4	23.2	59.1	—	147.7
Ontario	52.0	247.6	705.9	580.0	502.2	1,623.7	3,711.4
Manitoba	40.7	311.0	155.2	88.7	12.4	836.6	1,444.6
Saskatchewan	1,110.6	981.7	704.7	877.5	438.0	1,248.4	5,360.9
Alberta	520.7	1,005.0	1,264.1	1,379.0	1,320.5	1,716.5	7,205.8
British Columbia - Colombie-Britannique	93.1	355.9	370.8	546.3	6.3	1,345.1	2,717.5
Canada	1,817.1	2,905.4	3,266.3	3,503.7	2,338.5	6,770.3	20,601.3
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	14.0	11.0	1.0	—	—	32.4
Québec	284.9	423.0	637.9	160.8	123.7	7.7	1,638.0
Ontario	8,013.6	4,431.4	2,772.2	720.3	110.3	52.9	16,100.7
Manitoba	1,212.9	252.8	126.1	16.3	21.6	—	1,629.7
Saskatchewan	1,605.6	510.1	185.7	36.5	17.9	—	2,355.8
Alberta	6,198.3	1,018.5	445.6	123.0	57.3	—	7,842.7
British Columbia - Colombie-Britannique	3,794.1	1,095.9	371.1	105.4	99.0	51.0	5,516.5
Canada	21,115.8	7,745.7	4,549.6	1,163.3	429.8	111.6	35,115.8
Total	24,275.3	13,230.7	9,901.1	5,321.0	3,065.9	7,098.3	62,892.3
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems						
	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — 21 et plus	Total
	miles - milles						
Distribution:							
Québec	8.2	46.0	66.6	9.9	2.7	—	133.4
British Columbia - Colombie-Britannique	123.0	83.0	14.8	4.4	—	—	225.2
Canada	131.2	129.0	81.4	14.3	2.7	—	358.6
All utilities - Total - Tous les services	24,406.5	13,359.7	9,982.5	5,335.3	3,068.6	7,098.3	63,250.9

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. - Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

TABLE 8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1965-71(1)

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1965-71(1)

	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
	miles — milles						
<u>Gathering — Collecte:</u>							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4
Québec	—	—	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3
Ontario	1,101.6	1,166.6	1,163.0	1,142.1	1,211.6	1,120.6	1,101.4
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	559.4	683.5	714.2	794.1	805.0	893.2	874.9
Alberta	3,119.9	2,978.4	2,978.9	3,350.3	3,843.0	4,051.4	4,243.3
British Columbia — Colombie-Britannique	418.4	484.5	512.6	610.3	649.9	718.3	947.9
Total	5,205.7	5,319.4	5,376.4	5,904.5	6,517.2	6,791.2	7,175.2
<u>Transmission — Transport:</u>							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4
Québec	25.0	112.2	120.7	147.7	147.7	147.7	147.7
Ontario	3,389.9	3,479.2	3,558.4	3,518.0	3,556.6	3,611.9	3,711.4
Manitoba	919.3	956.4	1,021.9	1,145.5	1,226.7	1,320.9	1,444.6
Saskatchewan	3,288.2	3,628.8	3,911.4	4,332.2	4,503.5	4,989.6	5,360.9
Alberta	5,019.3	5,165.0	5,327.3	5,620.0	6,053.8	6,782.4	7,205.8
British Columbia — Colombie-Britannique	1,551.0	1,579.5	1,660.3	1,758.4	2,370.5	2,416.1	2,717.5
Total	14,206.1	14,934.5	15,613.4	16,535.2	17,872.2	19,282.0	20,601.3
<u>Distribution:</u>							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4
Québec	1,295.4	1,360.7	1,417.0	1,487.5	1,571.9	1,568.4	1,638.0
Ontario	12,699.3	13,315.3	13,737.2	14,496.7	15,058.4	15,610.2	16,100.7
Manitoba	1,354.3	1,343.5	1,443.1	1,454.4	1,465.7	1,513.2	1,629.7
Saskatchewan	1,740.3	1,788.6	1,913.6	2,030.6	2,126.2	2,236.1	2,355.8
Alberta	3,486.9	3,623.2	4,295.4	5,780.6	6,721.2	7,552.8	7,842.7
British Columbia — Colombie-Britannique	4,052.5	4,264.4	4,466.1	4,610.2	5,004.3	5,326.6	5,516.5
Total	24,661.1	25,728.1	27,304.8	29,892.4	31,980.1	33,839.7	35,115.8
<u>Total:</u>							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2
Québec	1,320.4	1,472.9	1,539.0	1,636.5	1,720.9	1,717.4	1,787.0
Ontario	17,190.8	17,961.1	18,458.6	19,156.8	19,826.6	20,342.7	20,913.5
Manitoba	2,273.6	2,299.9	2,465.0	2,599.9	2,692.4	2,834.1	3,074.3
Saskatchewan	5,587.9	6,100.9	6,539.2	7,156.9	7,434.7	8,118.9	8,591.6
Alberta	11,626.1	11,766.6	12,601.6	14,750.9	16,618.0	18,386.6	19,291.8
British Columbia — Colombie-Britannique	6,021.9	6,328.4	6,639.0	6,978.9	8,024.7	8,461.0	9,181.9
Total	44,072.9	45,982.0	48,294.6	52,332.1	56,369.5	59,912.9	62,892.3

(1) Includes pipe line mileage of producing and processing companies. — Comprend la longueur en milles, des conduites des sociétés de production et de traitement.

TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1971

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre, 1971

	Number of active compressor stations — Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers — Nombre de moteurs primaires	Horsepower — Puissance en cheval vapeur	Number of compressors — Nombre de compresseurs
<u>Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel:</u>				
Ontario	8	34	38,955	34
Manitoba	—	—	—	—
Saskatchewan	10	33	38,100	33
Alberta	23	55	32,155	55
British Columbia — Colombie-Britannique	3	4	4,150	4
Canada	44	126	113,360	126
<u>Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel:</u>				
Québec	2	2	550	2
Ontario(1)	37	89	404,830	89
Manitoba	5	20	160,500	20
Saskatchewan	7	41	312,210	41
Alberta	25	26	316,346	26
British Columbia — Colombie-Britannique	32	76	258,600	76
Canada	108	254	1,453,036	254
<u>Natural gas utilities — Total — Services de gaz naturel:</u>				
Québec	2	2	550	2
Ontario	45	123	443,785	123
Manitoba	5	20	160,500	20
Saskatchewan	17	74	350,310	74
Alberta	48	81	348,501	81
British Columbia — Colombie-Britannique	35	80	262,750	80
Canada	152	380	1,566,396	380

(1) Includes 3 mobile compressors units, horsepower totalling 26,000. — Inclus 3 compresseurs mobiles, totalisant 26,000 c.v.

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1971

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1971

	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre
	Mcf. — Mpc.	
Ontario	157,346,665	110,302,469
Saskatchewan	9,850,000	7,444,694
Alberta	23,186,000	16,305,820
Total	190,382,665	134,052,983

(1) Includes base pressure gas. — Inclus les gaz pression de base.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1970 and 1971(1)

No.		December 31, 1970 ^F Total 31 décembre 1970 ^F	Gross additions during 1971 — Additions brutes en 1971	Retirements during 1971 — Réformes en 1971	Other changes during 1971 — Autres variations en 1971
			dollars		
	<u>Natural gas distribution systems</u>				
1	Intangible plant	33,272,764	2,425,606	15,422	257,449
	<u>Production plant:</u>				
2	Land, leaseholds and land rights	44,893,920	355,211	628	1,966,496
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	17,731,012	682,845	353,564	1,621,154
4	Other production equipment	599,074	128,405	23,873	(1,083)
5	Total production plants	63,224,006	1,166,461	378,065	3,586,567
	<u>Gathering plant:</u>				
6	Land and land rights	440,331	11,786	—	475
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	1,228,807	15,748	34,684	3,166
8	Other structures and improvements	962,066	14,194	4,237	690
9	Gathering lines	21,072,743	615,179	131,769	(756)
10	Compressor, measuring and regulating equipment	3,885,509	295,503	16,541	(22,185)
11	Purification and other natural gas gathering equipment ...	4,231,081	136,625	47,607	207,775
12	Total gathering plants	31,820,537	1,089,035	234,838	189,165
	<u>Products extraction plant:</u>				
13	Land and land rights	15,901	—	—	—
14	Structures and pipe lines	805,806	—	1	—
15	Equipment, extraction and other	1,412,635	—	—	—
16	Total products extraction plants	2,234,342	—	1	—
	<u>Manufactured gas plant(2):</u>				
17	Land and land rights	3,554,925	—	—	—
18	Structures and improvements and gas holders	1,806,058	614	—	—
19	Equipment	12,087,787	14,379	552,551	—
20	Total manufactured gas plants	17,448,770	14,993	552,551	—
	<u>Underground storage plant:</u>				
21	Land and land rights	2,555,788	1,132	1,626	(32,041)
22	Structures and improvements	4,970,964	635,436	57,535	—
23	Equipment	9,791,764	2,167,414	961	—
24	Base pressure gas	5,651,543	376,039	389,322	—
25	Total underground storage plants	22,970,059	3,180,021	449,444	(32,041)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1970 et 1971(1)

December 31, 1971 Total 31 décembre 1971	December 31, 1971			N°
	Total			
	31 décembre 1971			
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
35,940,397	20,550,830	15,389,567	<u>Réseaux de distribution de gaz naturel</u>	
			Valeurs immatérielles	1
			<u>Installations de production:</u>	
47,214,999	4,167,631	43,047,368	Terrains, baux et droits fonciers	2
19,681,447	6,840,924	12,840,523	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
702,523	164,653	537,870	Autre équipement de production	4
67,598,969	11,173,208	56,425,761	Total, installations de production	5
			<u>Installations de collecte:</u>	
452,592	54,885	397,707	Terrains et droits fonciers	6
1,213,037	103,559	1,109,478	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	7
972,713	215,406	757,307	Autres structures et améliorations	8
21,555,397	2,296,299	19,259,098	Réseaux de collecte	9
4,142,286	511,775	3,630,511	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
4,527,874	496,590	4,031,284	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
32,863,899	3,678,514	29,185,385	Total, installations de collecte	12
			<u>Installations d'extraction des dérivés:</u>	
15,901	13,344	2,557	Terrains et droits fonciers	13
805,805	3,996	801,809	Structures et pipe-lines	14
1,412,635	182,205	1,230,430	Matériel d'extraction et autre	15
2,234,341	199,545	2,034,796	Total, installations d'extraction des dérivés	16
			<u>Usine de fabrication de gaz(2):</u>	
3,554,925	3,527,572	27,353	Terrains et droits fonciers	17
1,806,672	1,669,977	136,695	Constructions, améliorations et gazomètres	18
11,549,615	11,352,717	196,898	Équipement	19
16,911,212	16,550,266	360,946	Total, usines de fabrication de gaz	20
			<u>Installations de stockage souterrain:</u>	
2,523,253	2,271,819	251,434	Terrains et droits fonciers	21
5,548,865	4,156,121	1,392,744	Structures et améliorations	22
11,958,217	7,631,957	4,326,260	Équipement	23
5,638,260	4,440,740	1,197,520	Gaz — pression de base	24
25,668,595	18,500,637	7,167,958	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir renvoi(s) à la fin du tableau

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1970 and 1971(1) - Continued

No.		December 31, 1970 ^r	Gross additions during 1971	Retirements during 1971	Other changes during 1971
		Total 31 décembre 1970 ^r	— Additions brutes en 1971	— Réformes en 1971	— Autres variations en 1971
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>				
	<u>Transmission plant:</u>				
26	Land and land rights	7,445,928	458,355	2,944	21,209
27	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	3,558,070	108,899	1,017	46,704
28	Other structures and improvements	995,072	5,677	3,138	(27,303)
29	Mains	280,828,399	8,473,610	747,628	232,621
30	Compressor, measuring and regulating equipment	24,072,255	1,235,679	39,137	(36,277)
31	Other transmission equipment	5,558,815	174,730	120	(1,612)
32	Total transmission plants	322,458,539	10,456,950	793,984	235,342
	<u>Distribution plant:</u>				
33	Land and land rights	4,786,044	204,278	99,995	58,663
34	Structures and improvements	21,236,601	423,396	370,738	296,864
35	Mains and services	881,988,202	62,838,447	3,831,822	(1,217,620)
36	House regulator and meter installations and meters	119,264,204	11,437,052	2,089,176	1,493,108
37	Compressor, measuring and regulating equipment	30,305,731	2,852,568	109,995	2,249,062
38	Other distribution plant	21,079,415	546,511	2,923	8,839
39	Total distribution plants	1,078,660,197	78,302,252	6,504,649	2,888,916
	<u>Local storage plant:</u>				
40	Land and land rights	643,091	113,746	26,847	(82,675)
41	Structures and improvements	1,042,163	1,059,256	4,017	126
42	Gas holders and other surface storage	24,826,821	324,537	1,039,705	(35,699)
43	Total local storage plants	26,512,075	1,497,539	1,070,569	(118,248)
	<u>General plant:</u>				
44	Land and land rights	2,287,771	15,767	34,127	(22,745)
45	Structures and improvements	28,413,899	759,578	622,607	(146,222)
46	Transportation equipment	11,101,758	1,974,178	1,613,236	8,247
47	Tools and heavy work equipment	11,876,070	953,315	350,920	(29,259)
48	Other general plant	117,784,106	14,999,584	5,994,430	(921,367)
49	Total general plants	171,463,604	18,702,422	8,615,320	(1,111,346)
50	Undistributed plant(3)	27,437,502	13,891,011	3,531,051	1,227,340
51	Other plant	2,205,373	—	—	(50,933)
52	Total plants	1,799,707,768	130,726,290	22,145,894	7,072,211

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1970 et 1971(1) - suite

December 31, 1971	December 31, 1971			N°
	Total			
	31 décembre 1971			
Total 31 décembre 1971	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
dollars				
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel — fin</u>	
			<u>Installations de transport:</u>	
7,922,548	3,226,476	4,696,072	Terrains et droits fonciers	26
3,712,656	1,224,767	2,487,889	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	27
970,308	633,059	337,249	Autres structures et améliorations	28
288,787,002	82,494,004	206,292,998	Conduites principales	29
25,232,520	8,727,795	16,504,725	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	30
5,731,813	—	5,731,813	Autre matériel de transport	31
332,356,847	96,306,101	236,050,746	Total, installations de transport	32
			<u>Installations de distribution:</u>	
4,948,990	2,991,079	1,957,911	Terrains et droits fonciers	33
21,586,123	16,102,287	5,483,836	Structures et améliorations	34
939,777,207	637,287,824	302,489,383	Conduites principales et services	35
130,105,188	62,033,297	68,071,891	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs.	36
35,297,366	22,453,632	12,843,734	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	37
21,631,842	15,279,842	6,352,000	Autres installations de distribution	38
1,153,346,716	756,147,961	397,198,755	Total, installations de distribution	39
			<u>Installations de stockage local:</u>	
647,315	510,627	136,688	Terrains et droits fonciers	40
2,097,528	1,808,072	289,456	Structures et améliorations	41
24,075,954	13,019,125	11,056,829	Gazomètres et autre stockage de surface	42
26,820,797	15,337,824	11,482,973	Total, installations de stockage local	43
			<u>Installations générales:</u>	
2,246,666	1,224,458	1,022,208	Terrains et droits fonciers	44
28,404,648	13,481,231	14,923,417	Structures et améliorations	45
11,470,947	5,023,940	6,447,007	Matériel de transport	46
12,449,206	6,623,116	5,826,090	Outils et matériel lourd	47
125,867,893	101,313,678	24,554,215	Autres installations générales	48
180,439,360	127,666,423	52,772,937	Total, installations générales	49
			<u>Installations diverses(3)</u>	50
39,024,802	30,729,550	8,295,252	Autres installations	51
2,154,440	—	2,154,440		
1,915,360,375	1,096,840,859	818,519,516	Installations totales	52

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1970 and 1971(1) - Continued

No.		December 31, 1970	Gross additions during 1971	Retirements during 1971
		Total 31 décembre 1970	— Additions brutes en 1971	— Réformes en 1971
		dollars		
	<u>Natural gas transport systems:</u>			
1	Intangible plant	13,596,258	1,337,867	—
	<u>Gathering plant:</u>			
2	Land and land rights	147,247	—	—
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	668,176	—	—
4	Other structures and improvements	86,814	—	—
5	Gathering lines	35,814,996	—	7,075
6	Compressor, measuring and regulating equipment	4,694,791	34,526	35,742
7	Purification and other natural gas gathering equipment ...	662,548	—	—
8	Total gathering plants	42,074,572	34,526	42,817
	<u>Products extraction plant:</u>			
9	Land and land rights	27,946	—	—
10	Structures and pipe lines	6,873,602	—	16,411
11	Equipment, extraction and other	46,340,480	—	445,664
12	Total products extraction plants	53,242,028	—	462,075
	<u>Underground storage plant:</u>			
13	Land and land rights	7,551,863	—	—
14	Structures and improvements	4,450,195	771,545	—
15	Equipment	4,452,192	1,628,407	—
16	Base pressure gas	4,133,775	282,009	—
17	Total underground storage plants	20,588,025	2,681,961	—
	<u>Transmission plant:</u>			
18	Land and land rights	8,505,117	392,198	—
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	52,512,641	7,876,256	158,524
20	Other structures and improvements	4,431,118	34,612	1,252,191
21	Mains	955,807,020	84,699,095	61,176
22	Compressor, measuring and regulating equipment	286,656,425	41,801,331	1,337,734
23	Other transmission equipment	503,733	—	—
24	Total transmission plants	1,308,416,054	134,803,492	2,809,625
	<u>General plant:</u>			
25	Land and land rights	269,205	—	—
26	Structures and improvements	4,125,859	240,662	—
27	Transportation equipment	6,379,368	798,783	1,749,937
28	Tools and heavy work equipment	8,294,765	1,685,384	151,443
29	Other general plant	3,829,042	430,420	55,443
30	Total general plants	22,898,239	3,155,249	1,956,823
31	Undistributed plant(3)	299,373,975	452,992,814	16,120,725
32	Other plant	3,741,469	4,993	2,913,171
33	Total plants	1,763,930,620	595,010,902	24,305,236

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1970 et 1971(1) - suite

Other changes during 1971 - Autres variations en 1971	December 31, 1971 Total 31 décembre 1971		N°
dollars			
		<u>Réseaux de transport de gaz naturel</u>	
105,176	15,039,301	Valeurs immatérielles	1
		<u>Installations de collecte:</u>	
18,710	165,957	Terrains et droits fonciers	2
608,027	1,276,203	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
(3,532)	83,282	Autres structures et améliorations	4
(2,252,791)	33,555,130	Réseaux de collecte	5
2,644,002	7,337,577	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
(222)	662,326	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
1,014,194	43,080,475	Total, installations de collecte	8
		<u>Installations d'extraction des dérivés:</u>	
-	27,946	Terrains et droits fonciers	9
(191,306)	6,665,885	Structures et pipe-lines	10
(2,178,343)	43,716,473	Matériel d'extraction et autre	11
(2,369,649)	50,410,304	Total, installations d'extraction des dérivés	12
		<u>Installations de stockage souterrain:</u>	
-	7,551,863	Terrains et droits fonciers	13
-	5,221,740	Structures et améliorations	14
-	6,080,599	Équipement	15
-	4,415,784	Gaz - pression de base	16
-	23,269,986	Total, installations de stockage souterrain	17
		<u>Installations de transport:</u>	
(79,635)	8,817,680	Terrains et droits fonciers	18
(401,034)	59,829,339	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
48,015	3,261,554	Autres structures et améliorations	20
(13,118,585)	1,027,326,354	Conduites principales	21
302,410	327,422,432	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
-	503,733	Autre matériel de transport	23
(13,248,829)	1,427,161,092	Total, installations de transport	24
		<u>Installations générales:</u>	
-	269,205	Terrains et droits fonciers	25
29,561	4,396,082	Structures et améliorations	26
18,704	5,446,918	Matériel de transport	27
52,614	9,881,320	Outils et matériel lourd	28
13,726	4,217,745	Autres installations générales	29
114,605	24,211,270	Total, installations générales	30
(257,441,532)	478,804,532	Installations diverses(3)	31
16,976,645	17,809,936	Autres installations	32
(254,849,390)	2,079,786,896	Installations totales	33

voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1970 and 1971(1) - Continued

No.		December 31, 1970 ^r	Gross additions during 1971 — Additions brutes en 1971	Retirements during 1971 — Réformes en 1971
		Total 31 décembre 1970 ^r		
		dollars		
	<u>Total natural gas utilities</u>			
1	Intangible plant	46,869,022	3,763,473	15,422
	<u>Production plant:</u>			
2	Land, leaseholds and land rights	44,893,920	355,211	628
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	17,731,012	682,845	353,564
4	Other production equipment	599,074	128,405	23,873
5	Total production plants	63,224,006	1,166,461	378,065
	<u>Gathering plant:</u>			
6	Land and land rights	587,578	11,786	—
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	1,896,983	15,748	34,684
8	Other structures and improvements	1,048,880	14,194	4,237
9	Gathering lines	56,887,739	615,179	138,844
10	Compressor, measuring and regulating equipment	8,580,300	330,029	52,283
11	Purification and other natural gas gathering equipment ...	4,893,629	136,625	47,607
12	Total gathering plants	73,895,109	1,123,561	277,655
	<u>Products extraction plant:</u>			
13	Land and land rights	43,847	—	—
14	Structures and pipelines	7,679,408	—	16,412
15	Equipment, extraction and other	47,753,115	—	445,664
16	Total products extraction plants	55,476,370	—	462,076
	<u>Manufactured gas plant(2):</u>			
17	Land and land rights	3,554,925	—	—
18	Structures and improvements and gas holders	1,806,058	614	—
19	Equipment	12,087,787	14,379	552,551
20	Total manufactured gas plants	17,448,770	14,993	552,551
	<u>Underground storage plant:</u>			
21	Land and land rights	10,107,651	1,132	1,626
22	Structures and improvements	9,421,159	1,406,981	57,535
23	Equipment	14,243,956	3,795,821	961
24	Base pressure gas	9,785,318	658,048	389,322
25	Total underground storage plants	43,558,084	5,861,982	449,444

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1970 et 1971(1) - suite

Other changes during 1971 - Autres variations en 1971	December 31, 1971 Total 31 décembre 1971		No
dollars			
		<u>Total, services de gaz</u>	
362,625	50,979,698	Valeurs immatérielles	1
		<u>Installations de production:</u>	
1,966,496	47,214,999	Terrains, baux et droits fonciers	2
1,621,154	19,681,447	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
(1,083)	702,523	Autre équipement de production	4
3,586,567	67,598,969	Total, installations de productions	5
		<u>Installations de collecte:</u>	
19,185	618,549	Terrains et droits fonciers	6
611,193	2,489,240	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
(2,842)	1,055,995	Autres structures et améliorations	8
(2,253,547)	55,110,527	Réseaux de collecte	9
2,621,817	11,479,863	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
207,553	5,190,200	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
1,203,359	75,944,374	Total, installations de collecte	12
		<u>Installations d'extraction des dérivés:</u>	
-	43,847	Terrains et droits fonciers	13
(191,306)	7,471,690	Structures et pipe-lines	14
(2,178,343)	45,129,108	Matériel d'extraction et autre	15
(2,369,649)	52,644,645	Total, installations d'extraction des dérivés	16
		<u>Usine de fabrication de gaz(2):</u>	
-	3,554,925	Terrains et droits fonciers	17
-	1,806,672	Constructions, améliorations et gazomètres	18
-	11,549,615	Équipement	19
-	16,911,212	Total, usines de fabrication de gaz	20
		<u>Installations de stockage souterrain:</u>	
(32,041)	10,075,116	Terrains et droits fonciers	21
-	10,770,605	Structures et améliorations	22
-	18,038,816	Équipement	23
-	10,054,044	Gaz-pressure de base	24
(32,041)	48,938,581	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1970 and 1971(1) - Continued

No.		December 31, 1970 ^r	Gross additions during 1971	Retirements during 1971
		Total 31 décembre 1970 ^r	— Additions brutes en 1971	— Réformes en 1971
		dollars		
	<u>Total natural gas utilities - Concluded</u>			
	<u>Transmission plant:</u>			
26	Land and land rights	15,951,045	850,553	2,944
27	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	56,070,711	7,985,155	159,541
28	Other structures and improvements	5,426,190	40,289	1,255,329
29	Mains	1,236,635,419	93,172,705	808,804
30	Compressor, measuring and regulating equipment	310,728,680	43,037,010	1,376,871
31	Other transmission equipemnt	6,062,548	174,730	120
32	Total transmission plants	1,630,874,593	145,260,442	3,603,609
	<u>Distribution plant:</u>			
33	Land and land rights	4,786,044	204,278	99,995
34	Structures and improvements	21,236,601	423,396	370,738
35	Mains and services	881,988,202	62,838,447	3,831,822
36	House regulator and meter installations and meters	119,264,204	11,437,052	2,089,176
37	Compressor, measuring and regulating equipment	30,305,731	2,852,568	109,995
38	Other distribution plant	21,079,415	546,511	2,923
39	Total distribution plants	1,078,660,197	78,302,252	6,504,649
	<u>Local storage plant:</u>			
40	Land and land rights	643,091	113,746	26,847
41	Structures and improvements	1,042,163	1,059,256	4,017
42	Gas holders and other surface storage	24,826,821	324,537	1,039,705
43	Total local storage plants	26,512,075	1,497,539	1,070,569
	<u>General plant:</u>			
44	Land and land rights	2,556,976	15,767	34,127
45	Structures and improvements	32,539,758	1,000,240	622,607
46	Transportation equipment	17,481,126	2,772,961	3,363,173
47	Tools and heavy work equipment	20,170,835	2,638,699	502,363
48	Other general plant	121,613,148	15,430,004	6,049,873
49	Total general plants	194,361,843	21,857,671	10,572,143
50	Undistributed plant(3)	326,811,477	466,883,825	19,651,776
51	Other plant	5,946,842	4,993	2,913,171
52	Total plants	3,563,638,388	725,737,192	46,451,130

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1970 et 1971(1) - suite

Other changes during 1971 - Autres variations en 1971	December 31, 1971 Total 31 décembre 1971		Nº
dollars			
		<u>Total, services de gaz - fin</u>	
		<u>Installations de transport:</u>	
(58,426)	16,740,228	Terrains et droits fonciers	26
(354,330)	63,541,995	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	27
20,712	4,231,862	Autres structures et améliorations	28
(12,885,964)	1,316,113,356	Conduites principales	29
266,133	352,654,952	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	30
(1,612)	6,235,546	Autre matériel de transport	31
(13,013,487)	1,759,517,939	Total, installations de transport	32
		<u>Installations de distribution:</u>	
58,663	4,948,990	Terrains et droits fonciers	33
296,864	21,586,123	Structures et améliorations	34
(1,217,620)	939,777,207	Conduites principales et services	35
1,493,108	130,105,188	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	36
2,249,062	35,297,366	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	37
8,839	21,631,842	Autres installations de distribution	38
2,888,916	1,153,346,716	Total, installations de distribution	39
		<u>Installations de stockage local:</u>	
(82,675)	647,315	Terrains et droits fonciers	40
126	2,097,528	Structures et améliorations	41
(35,699)	24,075,954	Gazomètres et autre stockage de surface	42
(118,248)	26,820,797	Total, installations de stockage local	43
		<u>Installations générales:</u>	
(22,745)	2,515,871	Terrains et droits fonciers	44
(116,661)	32,800,730	Structures et améliorations	45
26,951	16,917,865	Matériel de transport	46
23,355	22,330,526	Outils et matériel lourd	47
(907,641)	130,085,638	Autres installations générales	48
(996,741)	204,650,630	Total, installations générales	49
		<u>Installations diverses(3)</u>	50
(256,214,192)	517,829,334	Autres installations	51
16,925,712	19,964,376		
(247,777,179)	3,995,147,271	Installations totales	52

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1970 and 1971(1) - Concluded

No.		December 31, 1970	Gross additions during 1971	Retirements during 1971
		Total 31 décembre 1970	- Additions brutes en 1971	- Réformes en 1971
		dollars		
	<u>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</u>			
1	Intangible plant	478,737	-	-
2	Production plant	600,685	7,527	-
	<u>Distribution plant:</u>			
3	Land and land rights	13,652	-	-
4	Structures and improvements	31,069	492	-
5	Mains and services	4,111,371	194,372	85,490
6	House regulator and meter installations and meters	511,329	21,867	3,351
7	Compressor, measuring and regulating equipment	371,704	840	-
8	Other distribution plant	1,286,902	-	-
9	Total distribution plants	6,326,027	217,571	88,841
	<u>General plant:</u>			
10	Land and land rights	5,494	-	-
11	Structures and improvements	142,777	-	17
12	Transportation equipment	69,165	7,919	3,311
13	Tools and heavy work equipment	50,834	486	140
14	Other general plant	141,004	8,283	9,183
15	Total general plants	409,274	16,688	12,651
16	Undistributed plant	-	144,557	-
17	Total plants	7,814,723	386,343	101,492
18	Total all utilities	3,571,453,111	726,123,535	46,552,622

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

(2) Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

(3) Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1970 et 1971(1) - fin

Other changes during 1971 - Autres variations en 1971	December 31, 1971 Total 31 décembre 1971		Nº
dollars			
		<u>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
-	478,737	Valeurs immatérielles	1
-	608,212	Installations de production	2
		<u>Installations de distribution:</u>	
-	13,652	Terrains et droits fonciers	3
-	31,561	Structures et améliorations	4
-	4,220,253	Conduites principales et services	5
-	529,845	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	6
-	372,544	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	7
-	1,286,902	Autres installations de distribution	8
-	6,454,757	Total, installations de distribution	9
		<u>Installations générales:</u>	
4,451	9,945	Terrains et droits fonciers	10
43,651	186,411	Structures et améliorations	11
(136)	73,637	Matériel de transport	12
139	51,319	Outils et matériel lourd	13
3,679	143,783	Autres installations générales	14
51,784	465,095	Total, installations générales	15
-	144,557	Installations diverses	16
51,784	8,151,358	Installations totales	17
(247,725,395)	4,003,298,629	Total, tous les services	18

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

(2) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1971(1)

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	<u>Current assets:</u>				
	Cash on hand — in banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	909,751	3,911,287	195,571	745,348
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	—	46,561	8,000
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	—	175,071	—	—
4	Short term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	2,219,000	—	—
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	59,209
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	—	—	3,500
8	Other short term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	250	75,234	5
9	Investments in short term foreign securities	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian	—	69,358	1,995	130,419
11	Foreign	—	—	—	—
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	589,506	81,287,261	8,021,443	18,310,077
13	Interest and dividends receivable	—	2,337,158	919	2,033
14	Plant materials and operating supplies	—	8,314,629	562,628	4,183,199
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	184,437	9,408,300	1,210,032	1,389,724
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	—	22,262,661	752,000	74,380
17	Total current assets	1,683,694	129,984,975	10,866,383	24,905,894
	<u>Investments:</u>				
18	Investments in affiliated companies	—	301,943,253	—	3,343,726
	Other investments:				
19	Mortgages, long term advances and notes	—	13,713,610	30,304,000	461,841
20	Other Canadian investments	—	539,500	—	26,300
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	—	33,561,268	964,653	607,186
22	Investments in foreign securities	—	1,218	—	3,548
23	Total investments	—	349,758,849	31,268,653	4,442,601
	<u>Plant, property and equipment:</u>				
24	Total plant	9,811,458	1,087,029,401	367,282,305	451,237,211
25	Less accumulated depreciation and amortization	2,417,408	166,309,646	90,340,913	109,440,457
26	Net plant	7,394,050	920,719,755	276,941,392	341,796,754
27	Deferred debits	—	29,012,132	43	8,548,464
28	Total assets	9,077,744	1,429,475,711	319,076,471	379,693,713

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1971(1)

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			Nº
dollars				
			<u>Actif</u>	
			<u>Disponibilités:</u>	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
21,915	18,387		Monnaie canadienne:	
—	—		En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
—	—		Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
—	—		Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
—	—		Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
—	—		Bon du trésor du gouvernement canadien	5
—	—		Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
—	—		Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
—	—		Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
—	—		Placements en valeurs étrangères à court terme	9
—	200		Dépôts spéciaux:	
—	—		Au Canada	10
23,235	141,812		À l'étranger	11
—	—		Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
88,558	14,931		Intérêt et dividendes à recevoir	13
—	980		Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
—	—		Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
—	—		Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
133,708	176,310		Total, disponibilités	17
			<u>Investissements:</u>	
—	—		Placements dans des filiales	18
—	—		Autres placements:	
—	—		Hypothèques, avances et billets à long terme	19
—	—		Autres placements canadiens	20
—	1		Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
—	—		Placements en valeurs étrangères	22
—	1		Total, investissements	23
			<u>Installations:</u>	
6,889,037	1,262,321		Installations totales	24
4,017,064	388,735		Moins dépréciation et amortissement	25
2,871,973	873,586		Installations nettes	26
—	78,515		Débts différés	27
3,005,681	1,128,412		Actif, total	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1971(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	<u>Current liabilities:</u>				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	—	51,937,063	129,000	11,173,364
2	Other loans and notes payable	—	26,810,206	120,079	4,814,768
3	Accounts payable and accrued	557,252	42,059,363	3,145,404	10,833,301
4	Accounts payable - affiliated companies	—	3,999,083	2,670	3,789,427
5	Interest and dividends payable and accrued	—	19,129,891	2,110,543	1,382,976
6	Taxes accrued	—	3,039,123	1,995	4,450,999
	Long term debt due within one year less company long term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	—	16,430,913	5,927,850	1,331,590
8	Other long term debt	—	—	—	84,511
9	Customers security deposits and other current liabilities	33,476	2,848,108	1,835,614	2,845,384
10	Total current liabilities	590,728	166,253,750	13,273,155	40,706,320
11	Deferred credits	—	5,266,420	84,000	2,482,557
12	Accumulated deferred income tax	—	45,537,400	—	2,258,548
13	Insurance and other reserves	20,000	382,915	6,072	8,890,725
	Long term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	2,647,500	683,945,497	119,624,814	145,262,854
15	Mortgages and agreements of sale	—	658,500	—	24,435
16	Bank loans for other than construction	—	8,000	—	—
17	Other long term debt - interim bank loans for construc- tion purposes.	—	—	2,683,000	68,302
18	Other	48,878	16,324	849,667	7,368,065
19	Less company long term debt owned	—	557,000	—	—
20	Net total long term debt	2,696,378	684,071,321	123,157,481	152,723,656
21	Advances from affiliated companies	—	30,131,086	123,446,743	23,328,620
22	Total long term debt	2,696,378	714,202,407	246,604,224	176,052,276
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	—	95,327,625	—	42,586,708
25	Common stock	—	206,105,502	—	32,634,071
26	Contributed surplus and contributions and grants	—	14,726,540	10,669,426	6,408,883
27	Retained earnings	5,770,638	165,021,452	48,296,895	67,673,625
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	—	16,651,700	142,699	—
29	Total shareholders' equity	5,770,638	497,832,819	59,109,020	149,303,287
30	Total liabilities and net worth	9,077,744	1,429,475,711	319,076,471	379,693,713

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1971(1) - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié				No
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			
dollars				
		<u>Passif</u>		
		<u>Exigibilités:</u>		
		Emprunts et effets à payer:		
—	—	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1	
—	—	Autres emprunts et effets à payer	2	
27,293	19,622	Comptes payables et courus	3	
—	15,463	Comptes payables — sociétés affiliées	4	
—	2,974	Intérêts et dividendes payables et courus	5	
—	25,545	Impôts courus	6	
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:		
—	44,000	Obligations et billets	7	
—	—	Autre dette à long terme	8	
1,580	7,235	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9	
28,873	114,839	Total, exigibilités	10	
		Crédits différés		11
—	—	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12	
—	—	Assurances et autres réserves	13	
		Dette à long terme:		
5,150,000	190,000	Obligations et billets	14	
—	—	Hypothèques et conventions de vente	15	
—	—	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16	
—	—	Autre dette à long terme — emprunts bancaires provisoires pour fins de construction.	17	
—	—	Autre	18	
—	—	Moins dette à long terme détenue par la société	19	
5,150,000	190,000	Total, dette nette à long terme	20	
2,614,312	—	Avances des sociétés affiliées	21	
7,764,312	190,000	Total, dette à long terme	22	
—	—	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23	
		Avoir des actionnaires:		
—	—	Actions privilégiées	24	
—	639,591	Actions ordinaires	25	
—	625	Surplus d'apport, contributions et subventions	26	
(4,787,504)	183,357	Excédent non réparti	27	
—	—	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28	
(4,787,504)	823,573	Total, avoir des actionnaires	29	
3,005,681	1,128,412	Total, passif et avoir net	30	

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1971(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	<u>Current assets:</u>				
	Cash on hand — in banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	4,821,038	940,919	5,761,957	5,449,381
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	54,561	54,561	8,937,500
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	175,071	—	175,071	11,202,002
4	Short term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	2,219,000	—	2,219,000	—
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	59,209	59,209	—
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	3,500	3,500	—
8	Other short term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	250	75,239	75,489	494,412
9	Investments in short term foreign securities	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian	69,358	132,414	201,772	1,326,857
11	Foreign	—	—	—	3,428,548
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	81,876,767	26,331,520	108,208,287	71,194,515
13	Interest and dividends receivable	2,337,158	2,952	2,340,110	250,425
14	Plant materials and operating supplies	8,314,629	4,745,827	13,060,456	11,344,894
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	9,592,737	2,599,756	12,192,493	29,151,318
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	22,262,661	826,380	23,089,041	2,945,757
17	Total current assets	131,668,669	35,772,277	167,440,946	145,725,609
	<u>Investments:</u>				
18	Investments in affiliated companies	301,943,253	3,343,726	305,286,979	50,124,165
	Other investments:				
19	Mortgages, long term advances and notes	13,713,610	30,765,841	44,479,451	25,673,316
20	Other Canadian investments	539,500	26,300	565,800	2,648,200
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	33,561,268	1,571,839	35,133,107	418,625
22	Investments in foreign securities	1,218	3,548	4,766	28,243,393
23	Total investments	349,758,849	35,711,254	385,470,103	107,107,699
	<u>Plant, property and equipment:</u>				
24	Total plant	1,096,840,859	818,519,516	1,915,360,375	2,079,786,896
25	Less accumulated depreciation and amortization	168,727,054	199,781,370	368,508,424	337,573,024
26	Net plant	928,113,805	618,738,146	1,546,851,951	1,742,213,872
27	Deferred debits	29,012,132	8,548,507	37,560,639	40,698,415
28	Total assets	1,438,553,455	698,770,184	2,137,323,639	2,035,745,595

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1971(1) - suite

Natural gas utilities Total Services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Utilities Total Services		N°
dollars			<u>Actif</u>	
			<u>Disponibilités:</u>	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
			Monnaie canadienne:	
11,211,338	40,302	11,251,640	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
8,992,061	-	8,992,061	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
11,377,073	-	11,377,073	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
2,219,000	-	2,219,000	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
-	-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
59,209	-	59,209	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
3,500	-	3,500	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
569,901	-	569,901	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
-	-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux:	
1,528,629	200	1,528,829	À Canada	10
3,428,548	-	3,428,548	À l'étranger	11
179,402,802	165,047	179,567,849	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
2,590,535	-	2,590,535	Intérêt et dividendes à recevoir	13
24,405,350	103,489	24,508,839	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
41,343,811	980	41,344,791	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
26,034,798	-	26,034,798	Gas stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
313,166,555	310,018	313,476,573	Total, disponibilités	17
			<u>Investissements:</u>	
355,411,144	-	355,411,144	Placement dans des filiales	18
			Autres placements:	
70,152,767	-	70,152,767	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
3,214,000	-	3,214,000	Autres placements canadiens	20
35,551,732	1	35,551,733	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
28,248,159	-	28,248,159	Placements en valeurs étrangères	22
492,577,802	1	492,577,803	Total, investissements	23
			<u>Installations:</u>	
3,995,147,271	8,151,358	4,003,298,629	Installations totales	24
706,081,448	4,405,799	710,487,247	Moins dépréciation et amortissement	25
3,289,065,823	3,745,559	3,292,811,382	Installations nettes	26
78,259,054	78,515	78,337,569	Débts différés	27
4,173,069,234	4,134,093	4,177,203,327	Actif, total	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1971(1) - Concluded

No.		Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada - L'Est du Canada	Western Canada - L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	<u>Current liabilities:</u>				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	51,937,063	11,302,364	63,239,427	32,944,000
2	Other loans and notes payable	26,810,206	4,934,847	31,745,053	3,950,220
3	Accounts payable and accrued	42,616,615	13,978,705	56,595,320	66,131,280
4	Accounts payable - affiliated companies	3,999,083	3,792,097	7,791,180	1,285,005
5	Interest and dividends payable and accrued	19,129,891	3,493,519	22,623,410	27,606,391
6	Taxes accrued	3,039,123	4,452,994	7,492,117	739,647
	Long term debt due within one year less company long term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	16,430,913	7,259,440	23,690,353	50,082,941
8	Other long term debt	-	84,511	84,511	-
9	Customers' security deposits and other current liabilities	2,881,584	4,680,998	7,562,582	22,482,544
10	Total current liabilities	166,844,478	53,979,475	220,823,953	205,222,028
11	Deferred credits	5,266,420	2,566,557	7,832,977	1,703,386
12	Accumulated deferred income tax	45,537,400	2,258,548	47,795,948	-
13	Insurance and other reserves	402,915	8,896,797	9,299,712	1,171,799
	Long term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	686,592,997	264,887,668	951,480,665	1,228,139,764
15	Mortgages and agreements of sale	658,500	24,435	682,935	-
16	Bank loans for other than construction	8,000	-	8,000	-
17	Other long term debt - interim bank loans for construction purposes.	-	2,751,302	2,751,302	50,500,000
18	Other	65,202	8,217,732	8,282,934	41,140,592
19	Less company long term debt owned	557,000	-	557,000	121,087
20	Net total long term debt	686,767,699	275,881,137	962,648,836	1,319,659,269
21	Advances from affiliated companies	30,131,086	146,775,363	176,906,449	3,411,770
22	Total long term debt	716,898,785	422,656,500	1,139,555,285	1,323,071,039
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-	-
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	95,327,625	42,586,708	137,914,333	139,277,853
25	Common stock	206,105,502	32,634,071	238,739,573	109,800,740
26	Contributed surplus and contributions and grants	14,726,540	17,078,309	31,804,849	133,921,945
27	Retained earnings	170,792,090	115,970,520	286,762,610	121,576,805
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	16,651,700	142,699	16,794,399	-
29	Total shareholders' equity	503,603,457	208,412,307	712,015,764	504,577,343
30	Total liabilities and net worth	1,438,553,455	698,770,184	2,137,323,639	2,035,745,595

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1971(1) - fin

Natural gas utilities Total	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Utilities Total			N ^o
Services de gaz naturel		Services			
dollars					
			<u>Passif</u>		
			<u>Exigibilités:</u>		
96,183,427	—	96,183,427	Emprunts et effets à payer:		
35,695,273	—	35,695,273	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1	
122,726,600	46,915	122,773,515	Autres emprunts et effets à payer	2	
9,076,185	15,463	9,091,648	Comptes payables et courus	3	
50,229,801	2,974	50,232,775	Comptes payables - sociétés affiliées	4	
8,231,764	25,545	8,257,309	Intérêts et dividendes payables et courus	5	
			Impôts courus	6	
73,773,294	44,000	73,817,294	Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la		
84,511	—	84,511	dette à long terme de la société:		
30,045,126	8,815	30,053,941	Obligations et billets	7	
			Autre dette à long terme	8	
			Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9	
426,045,981	143,712	426,189,693	Total, exigibilités	10	
9,536,363	—	9,536,363	Crédits différés	11	
47,795,948	—	47,795,948	Impôts sur le revenu, différé et accumulé	12	
10,471,511	—	10,471,511	Assurances et autres réserves	13	
2,179,620,429	5,340,000	2,184,960,429	Dette à long terme:		
682,935	—	682,935	Obligations et billets	14	
8,000	—	8,000	Hypothèques et conventions de vente	15	
53,251,302	—	53,251,302	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16	
49,423,526	—	49,423,526	Autre dette à long terme - emprunts bancaires provisoires pour	17	
678,087	—	678,087	fins de construction.		
			Autre	18	
			Moins dette à long terme détenue par la société	19	
2,282,308,105	5,340,000	2,287,648,105	Total, dette nette à long terme	20	
180,318,219	2,614,312	182,932,531	Avances des sociétés affiliées	21	
2,462,626,324	7,954,312	2,470,580,636	Total, dette à long terme	22	
—	—	—	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23	
277,192,186	—	277,192,186	Avoir des actionnaires:		
348,540,313	639,591	349,179,904	Actions privilégiées	24	
165,726,794	625	165,727,419	Actions ordinaires	25	
408,339,415	(4,604,147)	403,735,268	Surplus d'apport, contributions et subventions	26	
16,794,399	—	16,794,399	Excédent non réparti	27	
			Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28	
1,216,593,107	(3,963,931)	1,212,629,176	Total, avoir des actionnaires	29	
4,173,069,234	4,134,093	4,177,203,327	Total, passif et avoir net	30	

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1971

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Operating Revenue Accounts</u>				
	<u>Sales:</u>				
1	Foreign	—	683,485	—	—
2	Canadian and other sales	3,239,063	399,097,630	89,932,858	137,396,152
3	Sales of products extracted from gas	—	17,901	3,720,192	—
4	Transportation and storage of gas of others	—	6,254,332	5,390,255	1,211,078
5	Other operating revenue	103,525	18,083,269	(163,291)	1,986,616
6	Total operating revenue	3,342,588	424,136,617	98,880,014	140,593,846
	<u>Operating Expense Accounts</u>				
	<u>Gas Supply:</u>				
7	Gas purchases	982,080	224,422,416	39,410,860	56,000,815
8	Exchange gas	—	191,353	—	—
9	Gas withdrawn from underground storage	—	112,406	7,000	448,389
10	Gas delivered to underground storage (credit)	—	(163,634)	(6,954)	(58,221)
11	Gas used (credit)	—	(313,240)	(826,000)	(59,962)
12	Total gas supply	982,080	224,249,301	38,584,906	56,331,021
13	Exploration and development operations	—	870,792	3,172	403,000
14	Gathering of gas by others	—	—	—	—
15	Other gathering operations	—	—	8,000	1,624,490
16	Products extraction operation	—	—	137,810	—
17	Manufactured gas operation	17,305	(1,794,300)	2,785	31,232
18	Local storage operations	—	332,546	230,330	—
19	Underground storage operation	—	867,209	—	52,358
20	Transmission operation	—	793,913	13,645	1,235,277
21	Distribution operation	351,748	16,487,587	11,624,037	6,880,759
22	General operation	1,123	932,710	867,012	2,330,018
23	Administrative and general expenses	431,799	40,961,204	6,447,053	13,247,629
24	Maintenance expenses	244,257	7,652,933	17,954	3,962,803
25	Depreciation	120,718	23,838,578	9,971,426	10,834,204
26	Amortization	103,000	1,177,088	39,106	146,125
27	Municipal and other taxes	8,414	10,500,321	2,583,161	8,296,436
28	Rent for gas plant leased from others	—	225	—	—
29	Total purchases, operation and maintenance	2,260,444	326,870,107	70,530,397	105,375,352
30	Net revenue from operations	1,082,144	97,266,510	28,349,617	35,218,494

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1971

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié			N ^o
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée		
dollars			
		<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>	
		<u>Ventes:</u>	
—	—	À l'étranger	1
880,738	304,833	Au Canada et autres ventes	2
232,841	—	Ventes de produits extraits du gaz	3
—	—	Transport et stockage de gaz de tiers	4
17,472	37,867	Autres revenus d'exploitation	5
1,131,051	342,700	Total, revenus d'exploitation	6
		<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
		<u>Approvisionnement en gaz:</u>	
—	118,362	Achats de gaz	7
—	—	Enchanges de gaz	8
—	—	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
—	—	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
—	—	Gaz utilisé (crédit)	11
—	118,362	Total, approvisionnement en gaz	12
—	—	Exploration et mise en valeur	13
—	—	Collecte de gaz par des tiers	14
—	—	Autres travaux de collecte	15
—	—	Extraction des produits	16
808,673	—	Fabrication de gaz	17
—	—	Stockage local	18
—	—	Stockage souterrain	19
—	—	Transport	20
341,578	41,734	Distribution	21
—	3,693	Exploitation générale	22
313,093	99,818	Frais généraux et d'administration	23
101,452	—	Frais d'entretien	24
92,178	30,749	Dépréciation	25
2,400	418	Amortissement	26
64,187	17,661	Taxes municipales et autres	27
—	—	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
1,723,561	312,435	Total, achats, exploitation et entretien	29
(592,510)	30,265	Revenus nets d'exploitation	30

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1971 - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	—	2,473,100	5,875	17,377
2	Non-operating revenue	—	937,109	—	234,705
	Income from investments:				
3	Dividends	—	966,300	—	18,078
4	Other	—	1,417,301	—	461,343
5	Income from affiliated companies	—	2,123,758	—	207,694
6	Income from sinking and other funds	—	1,162,944	1,718,169	217,359
7	Gain on foreign exchange	—	829	—	147,763
8	Other income	—	653,125	559,300	798,521
9	Extraordinary income	—	—	602,321	10,421
10	Total other income	—	9,734,466	2,885,665	2,113,261
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plant	—	4,800	5,878	6,464
12	Non-operating expense	—	206	23,834	28,981
13	Other interest	—	5,113,825	12,550	629,686
14	Interest during construction (credit)	—	(570,842)	—	(99,481)
15	Loss on foreign exchange	—	67	—	—
16	Provision for loss in valuation of investments	—	—	2,400	—
17	Other income deductions	107,707	185,969	87,865	34,747
18	Extraordinary income deductions	—	—	343,257	792
19	Total other deductions	107,707	4,734,025	475,784	601,189
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long term debt	137,649	32,716,387	12,006,115	10,589,098
21	Amortization of debt discount premium and expense	177,000	831,857	29,620	281,153
22	Interest on amounts due affiliated companies	—	6,178,646	6,410	954,962
23	Total fixed charges	314,649	39,726,890	12,042,145	11,825,213
24	Total net income before income taxes	659,788	62,540,061	18,717,353	24,905,353
	<u>Provision for income tax</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	—	14,884,100	—	7,152,714
26	Deferred income tax to be paid this year	—	4,439,000	—	366,169
27	Net income after taxes	659,788	43,216,961	18,717,353	17,386,470

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1971 - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			Nº
dollars				
			<u>Autres revenus</u>	
—	—		Revenus des autres installations	1
—	—		Revenus non attribuables à l'exploitation	2
—	—		Revenus de placements:	
—	—		Dividendes	3
—	—		Autres	4
—	63,000		Revenus provenant de sociétés affiliées	5
—	4,996		Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
—	—		Profit réalisé sur le change étranger	7
—	—		Autres revenus	8
—	—		Revenus extraordinaires	9
—	67,996		Total, autre revenus	10
			<u>Autres déductions</u>	
—	—		Dépenses des autres installations	11
—	—		Frais non attribuables à l'exploitation	12
—	—		Autre intérêt	13
—	—		Intérêt durant la construction (crédit)	14
—	—		Perte sur le change étranger	15
—	—		Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
—	4,996		Autres déductions du revenu	17
—	—		Déductions du revenu extraordinaire	18
—	4,996		Total, autres déductions	19
			<u>Frais fixes</u>	
133,632	15,897		Intérêt sur la dette à long terme	20
—	1,488		Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
—	—		Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
133,632	17,385		Total, frais fixes	23
(726,142)	75,880		Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
—	23,471		Impôt estimatif pour la période courante	25
—	—		Impôt différé à payer cette année	26
(726,142)	52,409		Revenu net après impôt	27

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1971 - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) — Réseaux de transport de gaz naturel(1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Operating Revenue Accounts</u>				
	<u>Sales:</u>				
1	Foreign	683,485	—	683,485	253,345,983
2	Canadian and other sales	402,336,693(3)	227,329,010(3)	629,665,703(2,3)	279,148,834(3)
3	Sales of products extracted from gas	17,901	3,720,192	3,738,093	1,939,177
4	Transportation and storage of gas of others	6,254,332	6,601,333	12,855,665	6,997,083
5	Other operating revenue	18,186,794	1,823,325	20,010,119	2,279,216
6	Total operating revenue	427,479,205	239,473,860	666,953,065	543,710,293
	<u>Operating Expense Accounts</u>				
	<u>Gas supply:</u>				
7	Gas purchases	225,404,496(3)	95,411,675(3)	320,816,171(3)	277,629,429(3)
8	Exchange gas	191,353	—	191,353	—
9	Gas withdrawn from underground storage	112,406	455,389	567,795	375,353
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(163,634)	(65,175)	(228,809)	(684,647)
11	Gas used (credit)	(313,240)	(885,962)	(1,199,202)	(11,366,809)
12	Total gas supply	225,231,381	94,915,927	320,147,308	265,953,326
13	Exploration and development operations	870,792	406,172	1,276,964	—
14	Gathering of gas by others	—	—	—	1,356,922
15	Other gathering operations	—	1,632,490	1,632,490	684,731
16	Products extraction operation	—	137,810	137,810	1,677,893
17	Manufactured gas operation	(1,776,995)	34,017	(1,742,978)	—
18	Local storage operations	332,546	230,330	562,876	38,014
19	Underground storage operation	867,209	52,358	919,567	619,414
20	Transmission operation	793,913	1,248,922	2,042,835	69,224,874
21	Distribution operation	16,839,335	18,504,796	35,344,131	3,900
22	General operation	933,833	3,197,030	4,130,863	5,152,098
23	Administrative and general expenses	41,393,003	19,694,682	61,087,685	12,451,106
24	Maintenance expenses	7,897,190	3,980,757	11,877,947	10,451,681
25	Depreciation	23,959,296	20,805,630	44,764,926	44,603,017
26	Amortization	1,280,088	185,231	1,465,319	185,210
27	Municipal and other taxes	10,508,735	10,879,597	21,388,332	11,634,295
28	Rent for gas plant leased from others	225	—	225	(1,094,397)
29	Total purchases, operation and maintenance	329,130,551	175,905,749	505,036,300	422,942,084
30	Net revenue from operations	98,348,654	63,568,111	161,916,765	120,768,209

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1971 - suite

Natural gas utilities Total Services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Utilities Total Services		No
dollars				
254,029,468	—	254,029,468	<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>	
629,665,703(3)	1,185,571	630,851,274	<u>Ventes:</u>	
5,677,270	232,841	5,910,111	À l'étranger	1
19,852,748	—	19,852,748	Au Canada et autres ventes	2
22,289,335	55,339	22,344,674	Ventes de produits extraits du gaz	3
			Transport et stockage de gaz de tiers	4
			Autres revenus d'exploitation	5
931,514,524	1,473,751	932,988,275	Total, revenus d'exploitation	6
			<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
			<u>Approvisionnement en gaz:</u>	
319,296,766(3)	118,362	319,415,128	Achats de gaz	7
191,353	—	191,353	Enchanges de gaz	8
943,148	—	943,148	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
(913,456)	—	(913,456)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit) ...	10
(12,566,011)	—	(12,566,011)	Gaz utilisé (crédit)	11
306,951,800	118,362	307,070,162	Total, approvisionnement en gaz	12
1,276,964	—	1,276,964	Exploration et mise en valeur	13
1,356,922	—	1,356,922	Collecte de gaz par des tiers	14
2,317,221	—	2,317,221	Autres travaux de collecte	15
1,815,703	—	1,815,703	Extraction des produits	16
(1,742,978)	808,673	(934,305)	Fabrication de gaz	17
600,890	—	600,890	Stockage local	18
1,538,981	—	1,538,981	Stockage souterrain	19
71,267,709	—	71,267,709	Transport	20
35,348,031	383,312	35,731,343	Distribution	21
9,282,961	3,693	9,286,654	Exploitation générale	22
73,538,791	412,911	73,951,702	Frais généraux et d'administration	23
22,329,628	101,452	22,431,080	Frais d'entretien	24
89,367,943	122,927	89,490,870	Dépréciation	25
1,650,529	2,818	1,653,347	Amortissement	26
33,022,627	81,848	33,104,475	Taxes municipales et autres	27
(1,094,172)	—	(1,094,172)	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
648,829,550	2,035,996	650,865,546	Total, achats, exploitation et entretien	29
282,684,974	(562,245)	282,122,729	Revenus nets d'exploitation	30

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1971 - Concluded

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) — Réseaux de transport de gaz naturel(1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total — Canada	
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	2,473,100	23,252	2,496,352	6,181,564
2	Non-operating revenue	937,109	234,705	1,171,814	28,177
	Income from investments:				
3	Dividends	966,300	18,078	984,378	1,110,408
4	Other	1,417,301	461,343	1,878,644	1,167,419
5	Income from affiliated companies	2,123,758	207,694	2,331,452	456,757
6	Income from sinking and other funds	1,162,944	1,935,528	3,098,472	1,075,132
7	Gain on foreign exchange	829	147,763	148,592	67,456
8	Other income	653,125	1,357,821	2,010,946	822,014
9	Extraordinary income	—	612,742	612,742	772,667
10	Total other income.....	9,734,466	4,998,926	14,733,392	11,681,594
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plants	4,800	12,342	17,142	4,933,426
12	Non-operating expense	206	52,815	53,021	24,533
13	Other interest	5,113,825	642,236	5,756,061	3,268,697
14	Interest during construction (credit)	(570,842)	(99,481)	(670,323)	(9,695,527)
15	Loss on foreign exchange	67	—	67	454,902
16	Provision for loss in valuation of investments	—	2,400	2,400	29,248
17	Other income deductions	293,676	122,612	416,288	830,433
18	Extraordinary income deductions	—	344,049	344,049	—
19	Total other deductions	4,841,732	1,076,973	5,918,705	(154,288)
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long term debt	32,854,036	22,595,213	55,449,249	84,211,670
21	Amortization of debt discount premium and expense	1,008,857	310,773	1,319,630	1,153,895
22	Interest on amounts due affiliated companies	6,178,646	961,372	7,140,018	311,077
23	Total fixed charges	40,041,539	23,867,358	63,908,897	85,676,642
24	Total net income before income taxes	63,199,849	43,622,706	106,822,555	46,927,449
	<u>Provision for income taxes for period</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	14,884,100	7,152,714	22,036,814	87,357
26	Deferred income tax to be paid this year	4,439,000	366,169	4,805,169	—
27	Net income after taxes	43,876,749	36,103,823	79,980,572	46,840,092

(1) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year 1971, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year and sold more than 10,000 Mcf.

(3) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1971 - fin

Natural gas utilities Total Services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Utilities Total Services		N ^o
	dollars			
8,677,916	-	8,677,916	Autres revenus	
1,199,991	-	1,199,991	Revenus des autres installations	1
			Revenus non attribuables à l'exploitation	2
2,094,786	-	2,094,786	Revenus de placements:	
3,046,063	-	3,046,063	Dividendes	3
2,788,209	63,000	2,851,209	Autres	4
4,173,604	4,996	4,178,600	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
216,048	-	216,048	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
2,832,960	-	2,832,960	Profit réalisé sur le change étranger	7
1,385,409	-	1,385,409	Autres revenus	8
			Revenus extraordinaires	9
26,414,986	67,996	26,482,982	Total, autres revenus	10
			Autres déductions	
4,950,568	-	4,950,568	Dépenses des autres installations	11
77,554	-	77,554	Frais non attribuables à l'exploitation	12
9,024,758	-	9,024,758	Autre intérêt	13
(10,365,850)	-	(10,365,850)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
454,969	-	454,969	Perte sur le change étranger	15
31,648	-	31,648	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
1,246,721	4,996	1,251,717	Autres déductions du revenu	17
344,049	-	344,049	Déductions du revenu extraordinaire	18
5,764,417	4,996	5,769,413	Total, autres déductions	19
			Frais fixes	
139,660,919	149,529	139,810,448	Intérêt sur la dette à long terme	20
2,473,525	1,488	2,475,013	Amortissement des rabais, des primes et des frais de dette ..	21
7,451,095	-	7,451,095	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
149,585,539	151,017	149,736,556	Total, frais fixes	23
153,750,004	(650,262)	153,099,742	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
			Provision pour impôt sur le revenu	
22,124,171	23,471	22,147,642	Impôt estimatif pour la période courante	25
4,805,169	-	4,805,169	Impôt différé à payer cette année	26
126,820,664	(673,733)	126,146,931	Revenu net après impôts	27

(1) Comprend l'"Alberta and Southern Gas Co. Ltd."

(2) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de Tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus. Le Tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile.

(3) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1971
 TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1971

	Distribution systems — Réseaux de distribution	Transport systems — Réseaux de transport	Total
millions of dollars - millions de dollars			
<u>Source of funds - Source des fonds</u>			
Revenues - Revenus:			
Sales(1) - Ventas(1)	634.1	534.4	889.4
Other operating revenues - Autres revenus d'exploitation	32.8	9.3	42.1
Other income - Autres revenus	14.7	11.7	26.4
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les filiales	—	7.5	7.5
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	13.8	3.1	16.9
Increased long term debt - Augmentation de la dette à long terme	126.9	246.2	373.1
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et réserves	11.8	0.4	12.2
Increased preferred stock - Augmentation d'actions privilégiées ..	2.3	—	2.3
Increased common stock - Augmentation d'actions ordinaires	—	4.7	4.7
Increased contributed surplus - Augmentation de surplus d'appert ..	0.8	25.5	26.3
Other - Autres	14.2	0.5	14.7
Total	851.4	843.3	1,415.6
<u>Application of funds - Emploi des fonds</u>			
Expenditures - Dépenses:			
Cost of gas sold(1) - Coût de gaz vendu(1)	320.1	266.0	307.0
Other operating expenses - Autres	138.7	112.2	250.9
Interest on long term debt - Intérêt sur la dette à long terme	63.9	85.7	149.6
Income taxes - Impôt sur le revenu	26.8	0.1	26.9
Dividends - Dividendes	49.8	30.3	80.1
Other expenses - Autres dépenses	21.0	3.0	24.0
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	115.6	315.9	431.5
Increased investments - Augmentation des investissements	21.2	15.0	36.2
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les filiales	54.3	—	54.3
Increased deferred debits - Augmentation des débits différés	6.6	7.5	14.1
Decreased common stock - Diminution d'actions ordinaires	4.1	—	4.1
Decreased preferred stock - Diminution d'actions privilégiées	—	1.2	1.2
Decreased advances from affiliated companies - Diminution d'avances des filiales	17.2	6.4	23.6
Other - Autres	12.1	—	12.1
Total	851.4	843.3	1,415.6

(1) Intercompany transactions eliminated. - Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1971

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1971

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitement et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
	Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel				
				dollars	
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	2	—	2	45,000	
Management — Directeurs	275	4	279	6,629,083	
Total	277	4	281	6,674,083	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—	—	
Geologists — Géologues	8	—	8	120,960	
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	4	—	4	56,152	
Other engineers — Autres ingénieurs	167	—	167	2,346,956	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	100	25	125	1,770,936	
Sub-total — Partiel	279	25	304	4,295,004	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	254	3	257	2,517,948	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	1,317	1,409	2,726	18,986,714	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	730	68	798	8,416,663	
Total	2,580	1,505	4,085	34,216,329	
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	5,013	87	5,100	43,898,405	
Total	7,870	1,596	9,466	84,788,817	
	Jan. 1 — Mar. 31 — 1 ^{er} janv. — 31 mars	Apr. 1 — June 30 — 1 ^{er} avril — 30 juin	July 1 — Sept. 30 — 1 ^{er} juil. — 30 sept.	Oct. 1 — Dec. 31 — 1 ^{er} oct. — 31 déc.	Jan. 1 — Dec. 31 — 1 ^{er} janv. — 31 déc.
	'000 hours — '000 heures				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées	3,912	4,022	4,190	4,095	16,219
Not worked and paid — Non travaillées et payées	155	160	190	172	677
Total	4,067	4,182	4,380	4,267	16,896

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1971 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1971 - suite

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitement et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel					
<u>Management — Direction:</u>				dollars	
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	—	
Management — Directeurs	48	—	48	1,425,355	
Total	48	—	48	1,425,355	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:</u>	—	—	—	—	
Geophysicists — Géophysiciens	7	—	7	114,246	
Geologists — Géologues	2	—	2	24,689	
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	70	—	70	885,328	
Other engineers — Autres ingénieurs	23	—	23	287,478	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale					
Sub-total — Partiel	102	—	102	1,311,741	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens ..	215	4	219	2,182,334	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	128	283	411	3,305,826	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	281	—	281	3,145,043	
Total	726	287	1,013	9,944,944	
<u>Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	1,560	7	1,567	16,687,281	
Total	2,334	294	2,628	28,057,580	
	Jan. 1 — Mar. 31	Apr. 1 — June 30	July 1 — Sept. 30	Oct. 1 — Dec. 31	Jan. 1 — Dec. 31
	1 ^{er} janv. — 31 mars	1 ^{er} avril — 30 juin	1 ^{er} juil. — 30 sept.	1 ^{er} oct. — 31 déc.	1 ^{er} janv. — 31 déc.
	'000 hours — '000 heures				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual —</u> <u>Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:</u>					
At work and paid — Travaillées et payées	772	831	866	786	3,255
Not worked and paid — Non travaillées et payées	29	36	57	41	163
Total	801	867	923	827	3,418

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1971 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz 1971 - fin

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitement et salaires pour l'année
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
				dollars
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	—
Management — Directeurs	2	—	2	40,541
Total	2	—	2	40,541
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—	—
Geologists — Géologues	—	—	—	—
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	—	—	—	—
Other engineers — Autres ingénieurs	—	—	—	—
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	1	—	1	15,803
Sub-total — Partiel	1	—	1	15,803
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens ..				
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	2	8	10	77,464
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	5	1	6	65,071
Total	8	9	17	158,338
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	54	1	55	559,234
Total	64	10	74	758,113

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, 1971

British Columbia — Colombie-Britannique	North-west Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canadian sources Total Source canadienne	Foreign sources Total Source étrangère	All sources Total Général		No
Mcf. — Mpc.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
358,057,767	1,210,333	2,825,903,541	...	2,825,903,541	Production originale brute	1
8,764,355	912,745	85,295,541	...	85,295,541	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
349,293,412	297,588	2,740,608,000	...	2,740,608,000	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
5,515,480	—	241,584,400	...	241,584,400	Moins: gaz injecté et stocké	5
343,777,932	297,588	2,499,023,600	...	2,499,023,600	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
9,624,118	—	29,965,190	...	29,965,190	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
132,671	—	7,796,930	...	7,796,930	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
15,170,203	—	305,208,950	...	305,208,950	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
30,425,285	—	133,464,412	...	133,464,412	Pertes en cours de traitement	9
—	297,588	2,884,251	...	2,884,251	Autres emplois et utilisations	10
— 1,172,490	—	— 8,345,582	...	— 8,345,582	Autres utilisations	11
289,598,145	—	2,028,049,449	...	2,028,049,449	Rectifications	12
					Livraisons de gaz marchand	13
343,777,932	297,588	2,499,023,600	...	2,499,023,600	Total de l'utilisation	14
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
284,446,144	—	1,705,974,545	...	1,705,974,545	Arrivages de gaz marchand:	
5,152,001	—	322,074,904	...	322,074,904	Usines	15
289,598,145	—	2,028,049,449	...	2,028,049,449	Gisements	16
					Total	17
153,857	—	97,363,409	...	97,363,409	Déstockage par les distributeurs	18
—	—	—	14,348,756	14,348,756	Importations	19
28,241	—	355,422	—	355,422	Autres arrivages(1)	20
289,780,243	—	2,125,768,280	14,348,756	2,140,117,036	Approvisionnement total en gaz marchand	21
					<u>Utilisation</u>	
89,774,444	—	100,910,957	—	100,910,957	Ventes:	
—	—	248,300,675	115,996	248,416,671	Colombie-Britannique	22
—	—	82,098,181	—	82,098,181	Alberta	23
—	—	54,902,911	—	54,902,911	Saskatchewan	24
—	—	445,296,709	14,235,793	459,532,502	Manitoba	25
—	—	55,397,098	—	55,397,098	Ontario	26
—	—	70,304	—	70,304	Québec	27
					Nouveau-Brunswick	28
89,774,444	—	986,976,835	14,351,789	1,001,328,624	Total des ventes	29
177,448,451	—	910,778,277	—	910,778,277	Exportations	30
—	—	13,513,789	—	13,513,789	Autres livraisons(2)	31
239,550	—	93,484,562	—	93,484,562	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	32
704,700	—	852,868	—	852,868	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	33
16,855,447	—	100,859,310	—	100,859,310	Gaz consommé dans les réseaux	34
4,757,651	—	19,302,639	— 3,033	19,299,606	Perte dans les pipe-lines, etc.	35
289,780,243	—	2,125,768,280	14,348,756	2,140,117,036	Total de l'utilisation de gaz marchand	36

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1958-71

No.		1958	1959	1960	1961	1962	1963	1964
		Mcf. — Mpc.						
<u>Supply of natural gas</u>								
	Gross new production:							
1	Northwest Territories	285,489	294,513	329,294	460,848	652,391	710,324	768,095
2	British Columbia	62,578,594	68,350,496	84,443,838	103,262,394	128,031,559	133,027,072	146,105,999
3	Alberta	284,364,734	329,091,824	418,919,527	556,408,335	832,012,945	995,599,564	1,174,112,186
4	Saskatchewan	42,338,477	53,781,207	52,819,226	58,099,196	61,658,835	59,215,241	62,281,321
5	Ontario	16,147,986	16,839,236	16,895,326	14,544,165	15,648,294	15,920,055	13,815,966
6	Québec	—	—	—	—	—	—	—
7	New Brunswick	123,957	117,502	98,701	96,318	95,750	103,522	105,055
8	Total	405,839,237	468,474,778	573,505,912	732,871,256	1,038,099,774	1,204,575,778	1,397,188,623
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories	261,389	227,324	280,509	419,170	595,702	662,668	733,754
10	British Columbia	403,978	808,673	766,596	892,594	7,592,340	15,605,003	10,609,053
11	Alberta	54,075,702	38,366,983	43,511,998	53,223,035	56,079,526	50,117,894	47,028,591
12	Saskatchewan	23,620,309	20,349,750	16,152,566	21,107,441	23,022,871	19,494,703	21,795,526
13	Total	78,361,378	59,752,730	60,711,669	75,642,240	87,290,439	85,880,268	80,166,924
	Net new production:							
14	Northwest Territories	24,100	67,189	48,785	41,678	56,689	47,656	34,341
15	British Columbia	62,174,616	67,541,823	83,677,242	102,369,800	120,439,219	117,422,069	135,496,946
16	Alberta	230,289,032	290,724,841	375,407,529	503,185,300	775,933,419	945,481,670	1,127,083,595
17	Saskatchewan	18,718,168	33,431,457	36,666,660	36,991,755	38,635,964	39,720,538	40,485,795
18	Ontario	16,147,986	16,839,236	16,895,326	14,544,165	15,648,294	15,920,055	13,815,967
19	Québec	—	—	—	—	—	—	—
20	New Brunswick	123,957	117,502	98,701	96,318	95,750	103,522	105,055
21	Total (8-13)	327,477,859	408,722,048	512,794,243	657,229,016	950,809,335	1,118,695,510	1,317,021,699
	Withdrawals from storage:							
22	British Columbia	—	—	—	—	—	—	—
23	Alberta	3,264,460	15,528,982	14,550,196	10,211,332	7,408,736	5,692,949	4,427,004
24	Saskatchewan	—	—	79,123	411,198	465,900	932,722	1,787,643
25	Ontario	4,636,570	10,350,435	14,087,046	21,388,435	24,058,628	25,243,381	23,957,641
26	Québec	—	—	—	—	—	—	—
27	Total	7,901,030	25,879,417	28,716,365	32,010,965	31,933,264	31,869,052	30,172,288
28	Other receipts	—	67,599	68,867	68,383	14,383	257,398	333,127
29	Total domestic supply (21+27+28)	335,378,889	434,669,064	541,579,475	689,308,364	982,756,982	1,150,821,960	1,347,527,114
	Imports:							
30	Alberta	65,183	74,015	74,017	73,606	71,792	75,715	90,851
31	Ontario	32,122,515	11,634,172	5,476,580	5,407,284	5,405,671	6,747,659	9,550,821
32	Total	32,187,698	11,708,187	5,550,597	5,480,890	5,477,463	6,823,374	9,641,672
33	Residual error of estimate	- 4,458,673	- 87,195	- 3,093,001	- 7,745	1,038,491	- 4,176,868	- 9,836,781
34	Total supply	363,107,914	446,290,056	544,037,071	694,781,509	989,272,936	1,153,468,466	1,347,332,011
<u>Demand for natural gas</u>								
	Sales:							
35	Residential	73,766,085	96,073,524	108,275,167	119,667,024	134,919,118	145,856,368	163,625,731
36	Commercial	35,447,338	42,241,167	50,002,713	56,269,778	63,674,593	70,363,141	83,475,321
37	Industrial	92,758,558	139,799,162	162,423,604	194,802,740	213,467,798	235,378,789	257,402,331
38	Miscellaneous	85,504	112,970	—	—	—	—	—
39	Total	202,057,485	278,226,823	320,701,484	370,739,542	412,061,509	451,598,298	504,503,381
40	Other use	24,100	242,100	2,308,742	5,958,727	6,830,174	4,758,772	5,922,481
	Exports:							
41	British Columbia	76,969,784	68,697,417	80,363,833	93,903,736	252,531,395	267,824,395	290,915,071
42	Alberta	13,095,749	14,486,391	16,917,588	15,870,156	28,069,924	27,255,431	27,880,448
43	Manitoba	—	—	12,458,400	59,138,862	61,954,310	62,785,044	71,365,681
44	Ontario	—	—	—	—	256,687	1,741,390	2,078,181
45	Québec	—	—	—	—	—	—	—
46	Total	90,065,533	83,183,808	109,739,821	168,912,754	342,812,316	359,606,260	392,239,481
	Placed in storage:							
47	British Columbia	—	—	—	—	—	—	—
48	Alberta	17,865,080	15,216,789	18,614,414	33,796,358	63,053,005	134,510,247	190,238,141
49	Saskatchewan	—	302,062	2,013,223	1,079,994	2,201,404	3,930,125	3,679,741
50	Ontario	8,240,022	11,020,767	17,086,720	24,878,233	22,474,603	27,066,500	26,112,441
51	Québec	—	—	—	—	—	—	—
52	Total	26,105,102	26,539,618	37,714,357	59,754,585	87,729,012	165,506,872	221,319,741
	Consumption and losses in production:							
53	British Columbia	6,298,174	4,497,206	7,233,228	8,253,450	12,326,201	12,448,241	14,949,941
54	Alberta	30,867,944	41,091,170	51,822,505	61,416,860	104,436,688	127,414,799	161,896,141
55	Saskatchewan	2,174,162	4,655,286	5,384,089	5,678,315	6,732,062	6,299,572	5,774,741
56	Ontario	—	—	69,183	65,055	78,017	60,080	77,341
57	Québec	—	—	—	—	—	—	—
58	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	1,941
59	Total	39,340,280	50,243,662	64,509,005	75,413,680	123,572,968	146,222,692	182,700,241
	Pipe line consumption and inventories:							
60	Consumption in pipe lines	—	7,376,970	5,971,855	12,442,768	17,145,463	21,195,062	30,126,041
61	Line pack changes	1,056,740	389,879	- 1,193	1,551,709	159,985	403,645	683,941
62	Residual error of estimate	4,458,674	87,196	3,093,000	7,744	- 1,038,491	4,176,865	9,836,781
63	Total demand	363,107,914	446,290,056	544,037,071	694,781,509	989,272,936	1,153,468,466	1,347,332,011
64	Total consumption (total demand (63) minus placed in storage (52)).	337,002,812	419,750,438	506,322,714	635,026,924	901,543,924	987,961,594	1,126,012,241
65	Total domestic consumption (total consumption (64) minus exports (46)).	246,937,279	336,566,630	396,582,893	466,114,170	558,731,608	628,355,334	733,772,481

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1958-71

1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971		No
Mcf. — Mpc.								
							Approvisionnement de gaz naturel	
							Production originale brute:	
646,264	704,453	625,491	708,728	684,177	897,031	1,210,333	Territoires du Nord-Ouest	1
170,588,242	199,305,520	245,542,828	278,948,274	322,527,686	343,123,269	358,057,767	Colombie-Britannique	2
1,281,196,747	1,352,726,765	1,454,894,121	1,637,706,400	1,883,369,993	2,184,366,998	2,363,292,190	Alberta	3
59,764,917	65,882,249	61,839,433	68,073,749	69,699,931	80,182,765	86,808,251	Saskatchewan	4
12,699,483	15,537,395	14,228,759	12,065,829	11,332,097	17,063,893	16,259,718	Ontario	5
-	-	59,130	137,573	137,897	165,825	170,168	Québec	6
105,359	97,403	103,877	112,967	106,520	131,160	105,114	Nouveau-Brunswick	7
1,525,001,012	1,634,253,785	1,777,293,639	1,997,753,520	2,287,858,301	2,625,930,941	2,825,903,541	Total	8
							Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:	
603,196	658,215	584,902	666,126	640,454	815,092	912,745	Territoires du Nord-Ouest	9
9,503,946	11,150,767	12,252,628	11,292,881	12,472,051	10,950,548	8,764,355	Colombie-Britannique	10
52,642,839	52,559,659	54,622,016	58,115,234	60,879,431	60,770,130	59,975,782	Alberta	11
16,993,920	16,003,889	11,811,407	11,266,377	11,037,413	17,576,454	15,642,659	Saskatchewan	12
79,743,901	80,372,530	79,270,953	81,340,618	85,029,349	90,112,224	85,295,541	Total	13
							Production originale nette:	
43,068	46,238	40,589	42,602	43,723	81,939	297,588	Territoires du Nord-Ouest	14
161,084,296	188,154,753	233,290,200	267,655,393	310,055,635	332,172,721	349,293,412	Colombie-Britannique	15
1,228,553,908	1,300,167,106	1,400,272,105	1,579,591,166	1,822,490,562	2,123,596,868	2,303,316,408	Alberta	16
42,770,997	49,878,360	50,028,026	56,807,372	58,662,518	62,606,311	71,165,592	Saskatchewan	17
12,699,483	15,537,395	14,228,759	12,065,829	11,332,097	17,063,893	16,259,718	Ontario	18
-	-	59,130	137,573	137,897	165,825	170,168	Québec	19
105,359	97,403	103,877	112,967	106,520	131,160	105,114	Nouveau-Brunswick	20
1,445,257,111	1,553,881,255	1,698,022,686	1,916,412,902	2,202,828,952	2,535,818,717	2,740,608,000	Total (8-13)	21
							Prélèvement de gaz stocké:	
-	-	-	-	-	-	153,857	Colombie-Britannique	22
2,192,793	1,603,311	2,243,335	2,494,136	2,551,024	2,365,614	2,365,617	Alberta	23
2,927,796	2,921,081	3,097,695	4,158,687	5,636,109	6,650,564	5,145,343	Saskatchewan	24
29,627,160	30,960,844	42,426,483	49,074,564	56,837,037	60,798,910	87,734,801	Ontario	25
-	-	-	-	-	544,055	1,963,791	Québec	26
34,747,749	35,485,236	47,767,513	55,727,387	65,024,170	70,359,143	97,363,409	Total	27
369,186	22,397	68,882	490,805	883,288	1,442,595	355,422	Autres arrivages	28
1,480,374,046	1,589,388,888	1,745,859,081	1,972,631,094	2,268,736,410	2,607,620,455	2,838,326,831	Total, approvisionnement domestique (21+27+28),	29
							Importations:	
99,076	107,036	106,099	104,119	112,302	108,750	112,963	Alberta	30
17,646,695	44,499,869	70,356,754	81,449,956	34,823,261	10,751,231	14,235,793	Ontario	31
17,745,771	44,606,905	70,462,853	81,554,075	34,935,563	10,859,981	14,348,756	Total	32
- 3,336,667	- 5,178,407	- 441,198	- 4,063,822	- 5,464,791	- 13,331,505	- 5,477,012	Erreur résiduelle du calcul	33
1,494,783,150	1,628,817,386	1,815,880,736	2,050,121,347	2,298,207,182	2,605,148,931	2,847,198,575	Total, approvisionnement	34
							Demande de gaz naturel	
							Ventes:	
187,310,789	195,260,856	204,086,052	214,662,258	231,464,921	241,793,037	250,796,497	Domestique	35
101,036,518	115,722,076	131,689,106	144,055,874	168,419,747	186,144,627	206,920,154	Commercial	36
284,668,916	324,531,690	359,331,025	407,287,462	444,828,717	489,503,215	543,611,973	Industriel	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers	38
573,016,223	635,514,622	695,106,183	766,005,594	844,713,385	917,440,879	1,001,328,624	Total	39
5,528,588	5,989,043	3,446,511	8,615,588	15,035,561	8,597,740	16,398,040	Autres usages	40
							Exportations:	
298,269,244	319,908,386	394,135,080	440,645,435	484,037,317	527,739,100	594,352,107	Colombie-Britannique	41
29,308,188	31,120,965	30,771,471	36,636,785	39,830,295	42,560,378	44,647,741	Alberta	42
73,987,381	77,147,668	83,718,265	120,861,788	137,686,917	173,027,870	236,733,069	Manitoba	43
3,144,212	3,370,869	3,993,845	4,849,189	16,460,009	33,637,598	32,225,671	Ontario	44
-	270,303	612,722	1,452,024	2,094,857	2,532,311	2,819,689	Québec	45
404,709,025	431,818,191	513,231,383	604,445,221	680,109,395	779,497,257	910,778,277	Total	46
							Stocké:	
3,163,329	2,563,434	7,890,852	7,788,471	8,057,812	5,607,924	5,755,030	Colombie-Britannique	47
209,974,315	210,562,344	221,453,092	215,874,899	221,377,375	258,201,389	243,477,306	Alberta	48
3,349,700	2,199,626	3,819,558	4,840,988	6,511,972	6,336,480	5,081,063	Saskatchewan	49
38,140,233	49,274,960	45,787,974	48,986,569	55,249,738	80,799,653	78,638,635	Ontario	50
-	-	-	-	-	852,692	2,116,928	Québec	51
254,627,577	264,600,364	278,951,476	277,490,927	291,196,897	351,798,138	335,068,962	Total	52
							Consommation et autres pertes en production:	
19,517,309	25,308,665	30,366,374	36,802,549	50,321,435	55,159,874	55,352,277	Colombie-Britannique	53
181,105,733	201,234,963	229,685,154	278,090,863	322,343,306	374,569,087	408,186,965	Alberta	54
7,229,094	8,450,876	9,563,567	9,452,381	10,073,095	11,988,378	12,894,160	Saskatchewan	55
79,616	-	-	-	-	-	-	Ontario	56
-	-	-	-	-	-	-	Québec	57
5,978	2,355	1,929	2,039	2,444	1,849	2,080	Nouveau-Brunswick	58
207,937,730	234,996,859	269,617,024	324,347,832	382,740,280	441,719,188	476,435,482	Total	59
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
45,077,034	50,353,672	55,449,312	62,403,117	75,325,254	88,368,802	100,859,310	Consommation en pipe-line	60
550,307	366,229	- 362,352	2,749,246	3,621,619	4,395,422	852,868	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	61
3,336,666	5,178,406	441,199	4,063,822	5,464,791	13,331,505	5,477,012	Erreur résiduelle du calcul	62
1,494,783,150	1,628,817,386	1,815,880,736	2,050,121,347	2,298,207,182	2,605,148,931	2,847,198,575	Total, demande	63
1,240,155,573	1,364,217,022	1,536,929,260	1,772,630,420	2,007,010,285	2,253,350,793	2,512,129,613	Total, consommation (demande totale (63) moins gaz stocké (52)).	64
835,446,548	932,398,831	1,023,697,877	1,168,185,199	1,326,900,890	1,473,853,536	1,601,351,336	Total, consommation domestique (consommation totale (64) moins exportations (46))	65

GLOSSARY OF TERMSGLOSSAIRE DES TERMESGas:(1) Natural

A naturally occurring mixture of hydro-carbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

(2) Manufactured

A gas obtained by destructive distillation of coal, or by the thermo decomposition of oil, or by the reaction of steam passing through a bed of heated coal or coke. Examples are coal gases, coke oven gases, blast furnace gas, etc.

(3) Liquefied natural (LNG)

Natural gas cooled to -259°F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus allowing both economical storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

(4) Liquefied Petroleum (LPG)

A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer:

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of service:

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

(1) Residential Service

Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating etc., to a residential dwelling unit or to less than five residential dwelling units that are served by a single meter.

(2) Commercial Service

Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). It also includes centrally metered buildings containing five or more residential dwelling units. Broadly, this class includes customers and sales not classified as either Residential or Industrial services.

Gaz:(1) Naturel

Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gisant dans des formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

(2) Manufacturé

Gaz issu de la distillation destructive de la houille, de la décomposition pyrogénée des huiles de pétrole ou de l'action de la vapeur sur un banc de houille ou de coke chauffés. À titre d'exemple, citons les gaz de houille, les gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau, etc.

(3) Naturel liquéfié (G.N.L.)

Gaz naturel refroidi à -259°F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage économique et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

(4) De pétrole liquéfié (G.P.L.)

Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client:

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service:

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par l'Association canadienne du gaz:

(1) Service domestique

Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel ou à moins de cinq de ces logements desservis par un compteur unique.

(2) Service commercial

Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). Ce service englobe également les immeubles munis d'un compteur central et contenant au moins cinq logements résidentiels. En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

GLOSSARY OF TERMS - Continued(3) Industrial Service

Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems:(1) Gathering

A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

(2) Transmission

Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A "Transport Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

(3) Distribution

A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A "Distribution Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Pressure per Square Inch Absolute (PSIA):

The Pressure above that of a perfect vacuum. It is the sum of gauge pressure and atmospheric pressure.

One thousand cubic feet (Mcf.):

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of one thousand cubic feet under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Peak shaving:

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Net deliveries:

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net receipts:

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

GLOSSAIRE DES TERMES - suite(3) Service industriel

Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux:(1) Collecte

Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

(2) Transport

Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs nœuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par "société de transport de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

(3) Distribution

Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes. Par "société de distribution de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Pression absolue au pouce carré (PAPC):

Pression rapportée au vide absolu. Il s'agit de la somme de la pression au manomètre et de la pression atmosphérique.

Millier de pieds cubes (M.pi.cu.):

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de mille pieds cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Nivelage des pointes:

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Livraisons nettes:

Somme des livraisons de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Arrivages nets:

Somme des arrivages de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

GLOSSARY OF TERMS - ConcludedUnaccounted for:

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, net interchange, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line pack fluctuation:

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Mcf. miles:

One Mcf. of gas moved one mile. Ton miles are calculated by converting Mcf. miles of gas to equivalent weight in short tons. The conversion factor used is 45.6 pounds per Mcf.

Sendouts, Gas:

Total gas produced, purchased, or net withdrawn from underground storage within a specified time interval, measured at the point(s) of production and/or purchase, and/or withdrawal, adjusted for changes in local storage quantity.

(1) Maximum day sendout

The greatest actual total gas sendout in a specified 24-hour period.

(2) Minimum day sendout

The smallest actual total gas sendout occurring in a specified 24-hour period.

Firm service:

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible service:

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

GLOSSAIRE DES TERMES - finÉléments laissés hors compte:

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux:

Variations causées par des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Milles - M.pi.cu.:

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 mille d'un millier de pieds cubes de gaz. On calcule les tonnes milles en convertissant les milles-M.pi.cu. de gaz en tonnes courtes par mille. Le facteur de conversion est de 46.5 livres par millier de pieds cubes.

Gaz manipulés:

Quantité totale de gaz produit, acheté ou prélevé (quantité nette) sur les réservoirs souterrains pendant une période déterminée. Cette quantité est mesurée au(x) point(s) de production, (ou) d'achat et (ou) de prélèvement et ajustée en fonction des variations des stocks locaux.

(1) Quantité maximale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus grande quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

(2) Quantité minimale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Service continu:

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu:

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service continu et des usagers prioritaires.

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Titre

Numéro de
catalogue

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
26-204	Industries minérales: statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Services de gaz (réseaux de transport et de distribution)
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique Vol. II

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Title

Catalogue
number

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution Systems)
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics Vol. II

Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

Gas utilities

TRANSPORT
AND DISTRIBUTION SYSTEMS

1972

Services de gaz

RÉSEAUX DE TRANSPORT
ET DE DISTRIBUTION

1972



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

GAS UTILITIES

(Transport and Distribution Systems)

SERVICES DE GAZ

(Réseaux de transport et de distribution)

1972

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1974 - Octobre
5-3301-518

Price - Prix: \$1.05

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Note: Natural gas volumes are measured in cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and at 60°F.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Nota: Les quantités de gaz naturel sont présentées en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	4
Chart	
1. Natural Gas Customers, Sales and Revenues ..	8
2. Selected Statistics of the Natural Gas Util- ities Industries	9
Map. Natural Gas Receipts and Disposition, Canada	10
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1971 and 1972	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month	16
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month ...	18
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month	18
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province	20
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31	22
8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1966-72	24
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31	25
10. Natural Gas in Underground Storage by Province	25
11. Property Account of Gas Utilities, 1971 and 1972	26
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31	38
13. Income Statement of Gas Utilities	46
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utili- ties	54
15. Employees and Earnings of Gas Utilities	55
16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source	58
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1959-72	60
Glossary of terms	62

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	4
Diagramme	
1. Usagers, ventes et recettes de gaz naturel	8
2. Statistiques choisies des industries de services de gaz naturel	9
Carte. Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada ..	10
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1971 et 1972	12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois	14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois	16
4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes, par catégorie de service et mois	18
5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois	18
6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province	20
7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre	22
8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1966-72	24
9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre	25
10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province	25
11. Compte de propriété des services de gaz, 1971 et 1972	26
12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre	38
13. État du revenu des services de gaz	46
14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel	54
15. Effectifs et rémunérations, services de gaz	55
16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source	58
17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1959-72	60
Glossaire des termes	62

INTRODUCTION

This report presents the fourteenth of a series of annual statistics on Transport (S.I.C. 515) and Distribution (S.I.C. 574) Systems. It combines the monthly reports previously published as "Gas Utilities". Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of manufactured or natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, "Gas Utilities" (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A glossary of terms is given on page 62.

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1972 increased 14.4% to 1,145.8 billion cubic feet from 1,001.3 billion in 1971, and revenue from these sales increased 15.3% to \$740.4 million from 641.9 million. The number of natural gas customers increased to 2,039 thousand at the end of the year from 1,958 thousand while sales per customer increased to 77.5 Mcf. from 523.5. Average revenue per Mcf. was 5 cents and average revenue per customer was \$373.17.

Sales per residential customer increased 11.7 Mcf. to 157.2 Mcf., revenue per customer increased \$10.76 to \$160.49 and revenue per Mcf. decreased one cent to \$1.02. Commercial sales per customer increased 137.1 Mcf., to 316.3 Mcf., revenue per customer increased \$103.21 to \$956.66 and revenue per Mcf., increased one cent to 3 cents. Sales per industrial customer increased

Cette publication est la quatorzième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (C.A.E. 515) et de distribution de gaz (C.A.E. 574). On y reprend des données parus dans les bulletins mensuels, "Services de gaz". Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la Canadian Gas Association de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz manufacturé ou de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d. de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle "Services de gaz" (55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la page 62.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En 1972, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 14.4 % pour totaliser 1,145.8 milliards de pieds cubes contre 1,001.3 milliards en 1971. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 15.3 % pour se chiffrer à 740.4 millions de dollars contre 641.9 millions de dollars en 1971. Le nombre des clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 2,039,000 à la fin de l'année au lieu de 1,958,000; les ventes par client sont passées de 523.5 à 577.5 milliers de pi³. Les recettes moyennes par millier de pi³ ont été de 65¢ et les recettes moyennes par client ont été de \$373.17.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 11.7 milliers de pieds cubes pour se chiffrer à 157.2 milliers de pi³. Les recettes par client ont augmenté de \$10.76 pour se fixer à \$160.49, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$1.02, une diminution de 1¢. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 137.1 milliers de pi³ pour se chiffrer à 1,316.3 milliers de pi³. Les recettes

5,289.5 Mcf. to 45,670.7 Mcf., revenue per customer increased \$2,984.96 to \$20,369.75 and revenue per Mcf. increased two cents to 45 cents.

Sales of natural gas for residential use increased to 280.8 billion cubic feet from 250.8 billion in 1971. Largest volume of these sales was in Ontario (41.7%), followed by Alberta (23.8%), British Columbia (11.6%), Saskatchewan (8.9%), Manitoba (8.1%), Quebec (5.9%) and a small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 241.6 billion cubic feet from 206.9 billion. Largest portion of these sales was made in Ontario (47.1%), followed by Alberta (25.6%), British Columbia (10.8%), Manitoba (7.5%), Saskatchewan (5.8%), Quebec (3.2%) and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 623.4 billion cubic feet from 543.6 billion, Ontario accounting for 51.6%, followed by Alberta (22.5%), British Columbia (9.5%), Saskatchewan (7.8%), Quebec (5.5%), Manitoba (3.1%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 129.4 billion cubic feet were sold. This was an increase of 7.6% from the peak month sales of 120.3 billion cubic feet in January of 1971.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 2,298.6 billion cubic feet, up 13.3% from the 2,028.0 billion in 1971. Imports increased 9.8% to 15.7 billion cubic feet from 14.3 billion. Other receipts, including liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses increased to 4,708.1 million cubic feet from 355.4 million.

Receipts from storage during the year amounted to 99.3 billion cubic feet, and deliveries to storage amounted to 104.3 billion, resulting in a net delivery to storage of 5.0 billion cubic feet. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands and are located in Ontario, Saskatchewan and Alberta.

Natural gas net new production totalled 3,233.2 billion cubic feet. Of this, 2,298.6 billion was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion, 1,854.0 billion cubic feet, of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 1,597 billion Mcf. miles or 36,420 million ton miles compared with 1,391 billion Mcf. (31,708 million ton) miles in 1971.

The average length of haul for transport systems was estimated at 868 miles, up from the 854 miles in 1971. The average throughput per mile of line was 400,056 Mcf. per day, down from 411,934 Mcf.

Pipe line mileage operated by natural gas distribution systems amounted to 50,995.1 miles, an increase of 2,570.2 miles during the year. Manufactured

par client ont progressé de \$103.21 pour s'élever à \$956.66, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de 73¢, une augmentation de 1¢. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 5,289.5 milliers de pi³ pour se chiffrer à 45,670.7 milliers de pi³. Les recettes par client ont progressé de \$2,984.96 pour s'élever à \$20,369.75, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de 45c, une augmentation de 2¢.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 280.8 milliards de pieds cubes contre 250.8 milliards en 1971. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (41.7 %). Venaient ensuite: l'Alberta (23.8 %), la Colombie-Britannique (11.6 %), la Saskatchewan (8.9 %), le Manitoba (8.1 %), le Québec (5.9 %) et le Nouveau-Brunswick (dont la part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 241.6 milliards de pieds cubes contre 206.9 milliards de pieds cubes. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (47.1 %), suivi de l'Alberta (25.6 %), la Colombie-Britannique (10.8 %), le Manitoba (7.5 %), la Saskatchewan (5.8 %), le Québec (3.2 %) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont augmenté pour totaliser 623.4 milliards de pieds cubes contre 543.6 milliards. L'Ontario comptait 51.6 % de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (22.5 %), la Colombie-Britannique (9.5 %), la Saskatchewan (7.8 %), le Québec (5.5 %), et le Manitoba (3.1 %).

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 129.4 milliards de pieds cubes. Il s'agissait là d'une augmentation de 7.6 % sur le mois de janvier 1971, durant lequel on avait enregistré des ventes de 120.3 milliards de pieds cubes.

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 2,298.6 milliards de pieds cubes; cela représente une augmentation de 13.3 % sur les 2,028.0 milliards de pieds cubes de 1971. Les importations ont augmenté de 9.8 %, passant de 14.3 milliards à 15.7 milliards de pieds cubes. Les autres arrivages, y compris les gaz du pétrole liquéfiés utilisés pour niveler les pointes et pour d'autres utilisations temporaires, sont passés de 355.4 millions à 4,708.1 millions de pieds cubes.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 99.3 milliards de pieds cubes et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 104.3 milliards de pieds cubes; il y a donc eu un excédent de livraisons de 5.0 milliards de pieds cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières; ils sont situés en Ontario, en Saskatchewan et en Alberta.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 3,233.2 milliards de pieds cubes. De cette quantité, 2,298.6 milliards de pieds cubes étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements, a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 1,854.0 milliards de pieds cubes.

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 1,597 milliards de milliers de pieds cubes-milles ou 36,420 millions de tonnes-milles contre 1,391 milliards de milliers de pieds cubes-milles (31,708 millions de tonnes-milles) en 1971.

La distance moyenne de transport dans les réseaux a été évaluée à 868 milles; il s'agit là d'une augmentation de 14 milles par rapport à 1971. Le débit moyen par mille de ligne a été de 400,056 milliers de pieds cubes par jour; il s'agit là d'une diminution par rapport aux 411,934 milliers de pieds cubes enregistrés au cours de l'année précédente.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 50,995.1 milles de pipe-lines, soit une augmentation de 2,570.2 milles au cours de l'année. Les réseaux de gaz

gas systems operated 361.7 miles of pipe line, and natural gas transport systems operated 11,466.6 miles. Total mileage of all natural gas pipe lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 67,239.0, up 4,346.7 miles during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: Trans-Canada Pipe Lines Limited, 912 miles of looped lines, of which 636 miles were added in Ontario, 145 miles in Manitoba and 131 miles in Saskatchewan; The Alberta Gas Trunk Line Company Limited, 493 miles of main transmission lines and 44 miles of looped lines, in Alberta; Westcoast Transmission Company Limited, 34 miles of gathering lines and 87 miles of looped transmission lines, in British Columbia. Consolidated Pipe Lines Company commenced operations during the year with 131 miles of transmission lines in Saskatchewan. Many Islands Pipe Lines (Canada) Limited purchased transmission line from Trans-Canada Pipe Lines Limited and began operations with one mile of line in Alberta, 39 miles in Saskatchewan. Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 293 miles of transmission lines, 336 miles of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation, 373 miles of transmission lines, 190 miles of distribution lines; Plains-Western Gas & Electric Co. Ltd., 360 miles of distribution lines; Union Gas Limited, 312 miles of distribution lines; Inland Natural Gas Co. Ltd., 145 miles of transmission lines, 124 miles of distribution lines; Consumers' Gas Company, 262 miles of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 153 miles of distribution lines.

Natural gas utilities operated 161 compressor stations, 9 more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 1,673,001 from 1,566,396.

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1972 was \$4,523.4 million, 54.3% in the transport sector and 45.7% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 46.5% of fixed assets. In 1972, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$989.3 million or 21.9% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$787.2 million or 21.1% of total plant in service. Total current assets amounted to \$361.5 million and current liabilities \$492.3 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$1,034.8 million. Revenue for gas distribution systems was \$726.6 million and for transport systems \$645.7 million.

The interprovincial transport systems made a profit of \$52.4 million, up 57.8% from \$33.2 million in 1971. Intraprovincial transport companies increased their net income 17.5% to \$16.1 million.

Cost of gas for the utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 38.6% compared with 38.2% last year. Interest on long term debt was the second most important item, making up 17.9%. The average interest rate paid during the year was 6.3%. Depreciation for the year was \$102.0 million or 1.2% of average plant in service.

manufacturé ont exploité 361.7 milles de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 11,466.6 milles. La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 67,239.0 milles, ce qui constitue une augmentation de 4,346.7 milles au cours de l'année.

La société "Trans-Canada Pipe Lines Limited" a ajouté 912 milles de conduites auxiliaires, 636 milles en Ontario, 145 milles au Manitoba et 131 milles en Saskatchewan. "The Alberta Gas Trunk Line Company Limited" a étendu 493 milles de conduites principales et 44 milles de conduites auxiliaires en Alberta. "Westcoast Transmission Company Limited" a ajouté 34 milles à son gazoduc de collecte et 87 milles de conduites auxiliaires en Colombie-Britannique. "Consolidated Pipe Lines Company" a commencé le transport de gaz au cours de l'année avec 131 milles de réseau de transport en Saskatchewan. "Many Islands Pipe Lines (Canada) Limited" a fait l'acquisition de "Trans-Canada Pipe Lines Limited" et commença le transport de gaz avec un mille en Alberta et 39 milles en Saskatchewan. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: "Northwestern Utilities Limited", 293 milles de réseau de transport et 336 milles de réseau de distribution; "Saskatchewan Power Corporation", 373 milles de réseau de transport et 190 milles de réseau de distribution; "Plains-Western Gas & Electric Co. Ltd.", 360 milles de réseau de distribution; "Union Gas Limited", 312 milles de réseau de distribution; "Inland Natural Gas Co. Ltd.", 145 milles de réseau de transport et 124 milles de réseau de distribution; "British Columbia Hydro and Power Authority", 153 milles de réseau de distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 161 postes compresseurs soit 9 de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression est passée de 1,566,396 à 1,673,001 chevaux-vapeurs.

À la fin de 1972, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à 4,523.4 millions de dollars, dont 54.3 % dans le secteur du transport et 45.7 % dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 46.5 % des immobilisations. En 1972, les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé 989.3 millions de dollars, soit 21.9 % des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à 787.2 millions de dollars ou 21.1 % des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé 361.5 millions de dollars et le total des exigibilités, 492.3 millions de dollars.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à 1,034.8 millions de dollars. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint 726.6 millions de dollars et celles des réseaux de transport ont totalisé 645.7 millions de dollars.

Les réseaux de transport interprovinciaux ont réalisé des bénéfices de 52.4 millions de dollars, soit 57.8 % de plus que les 33.2 millions de dollars de 1971. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 17.5 %, c'est-à-dire 16.1 millions de dollars.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 38.6 % contre 38.2 % l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 17.9 %. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 6.3 %. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à 102.0 millions de dollars ou 1.2 % de la valeur moyenne des installations en service.

The natural gas utilities had approximately \$1,565.4 million available for expenditure during the year; 48.1% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 51.9% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 84.3% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 67.9%. Operating revenue accounted for 70.6% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 41.5% was spent on operating expenses; 33.7% was invested in plant; 10.6% was interest paid on long term debt; 6.3% was paid out in dividends; 1.9% was income taxes expense; 1.6% was invested and 4.4% was used for other transactions.

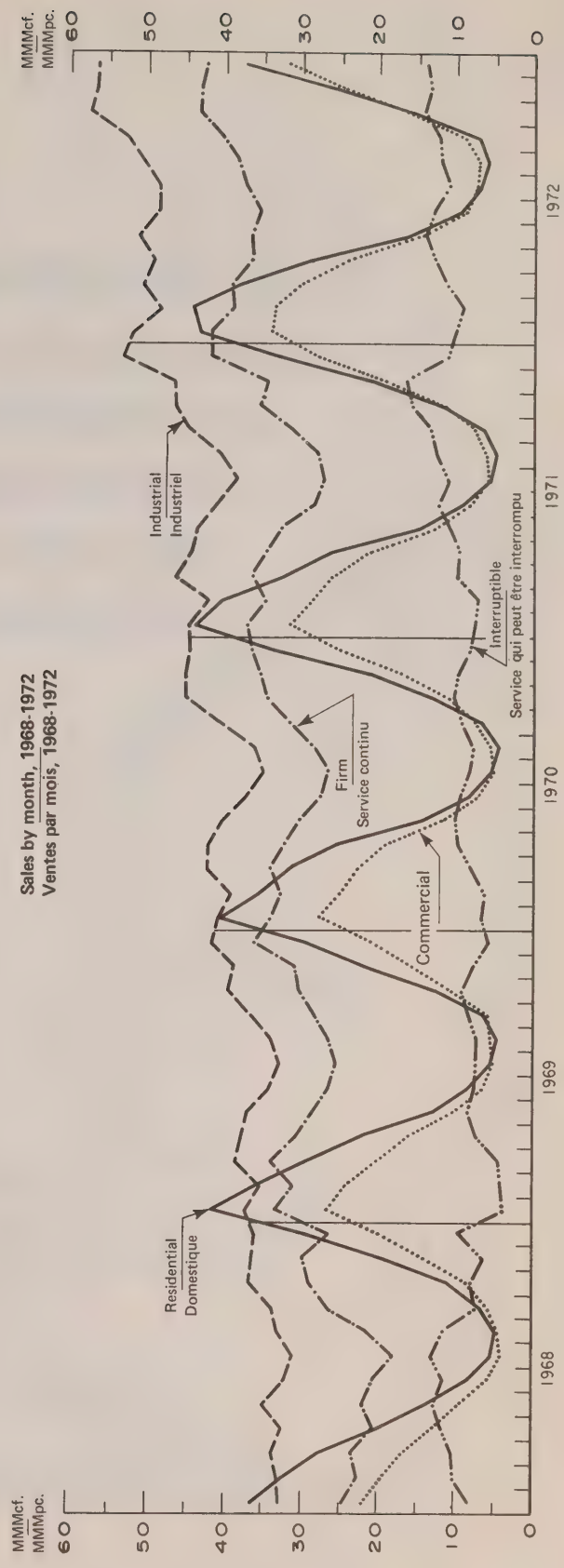
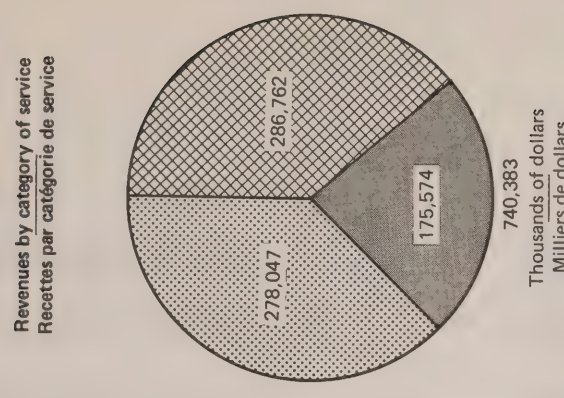
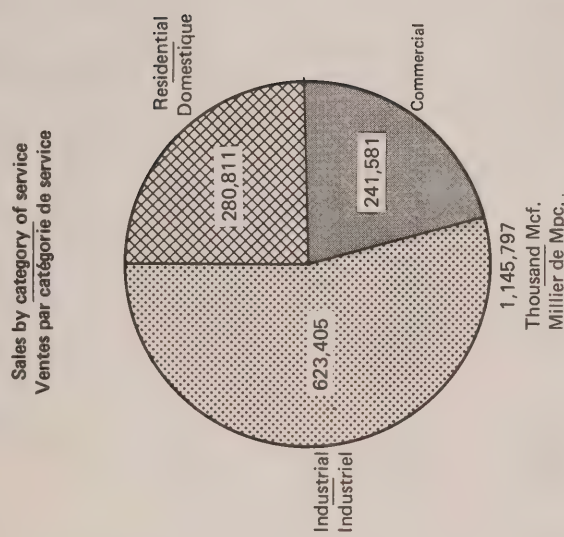
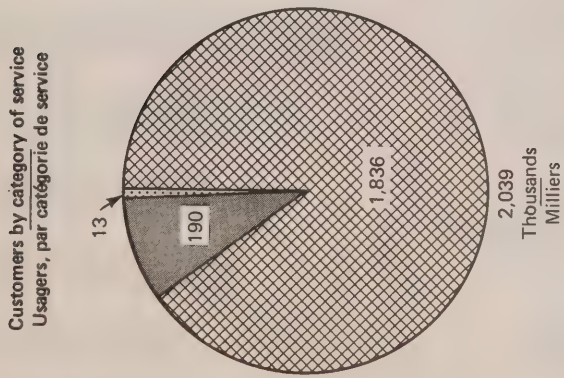
Employees in the gas utilities totalled 12,370 and their earnings were \$124.8 million in 1972. In the previous year, employees totalled 12,168 while their earnings were \$113.6 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 8.1% over 1971.

Les services de gaz naturel disposaient de 1,565.4 millions de dollars environ pour leurs dépenses de l'année; 48.1 % de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 51.9 % a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 84.3 % des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 67.9 %. Les recettes d'exploitation ont représenté 70.6 % de toutes les ressources des deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

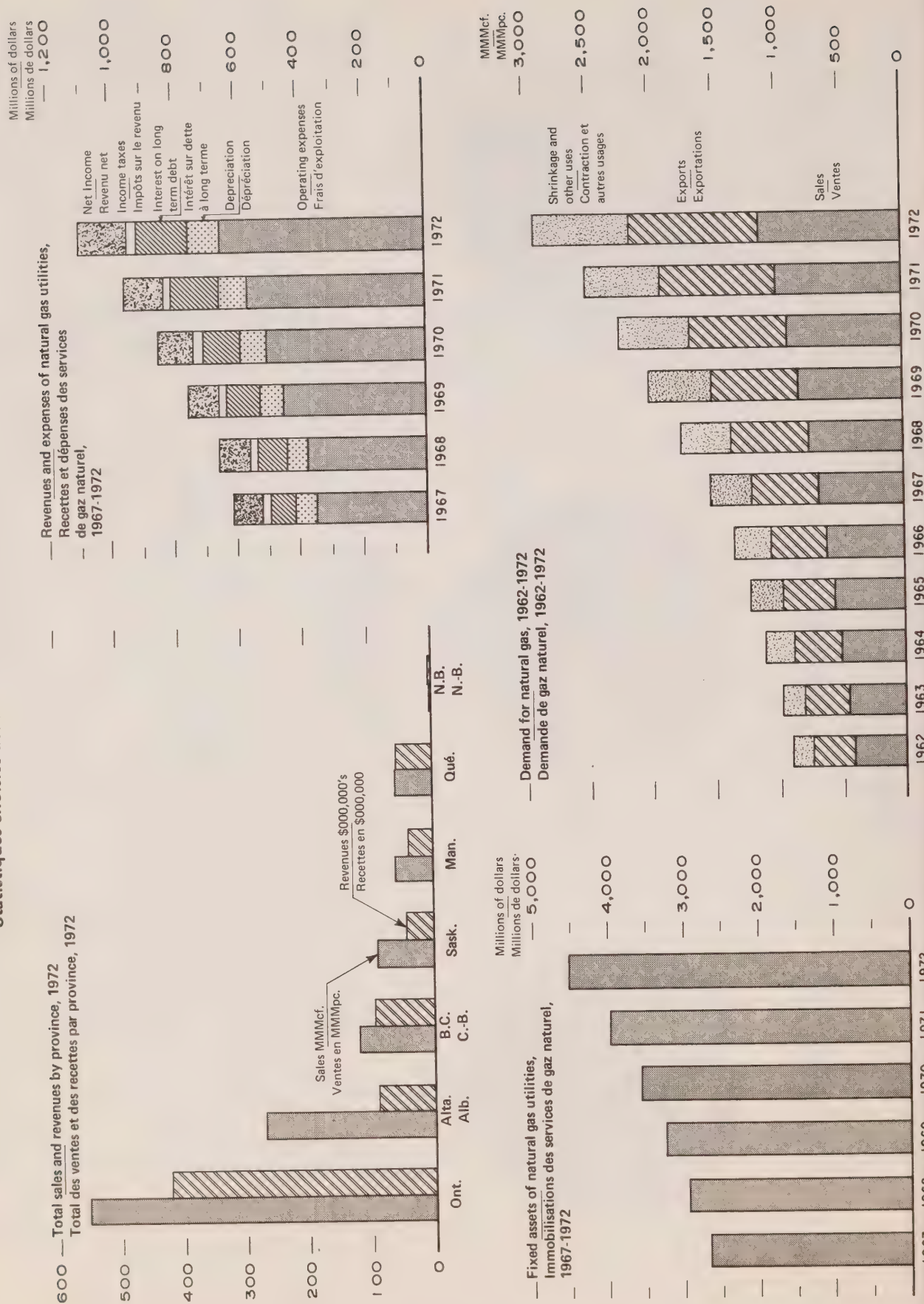
Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 41.5 % a été consacré aux frais d'exploitation; 33.7 % a été investi en installations; 10.6 % a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 6.3 % a été payé sous forme de dividendes; 1.9 % a été versé au titre de l'impôt sur le revenu et 4.4 % a été utilisé pour d'autres transactions.

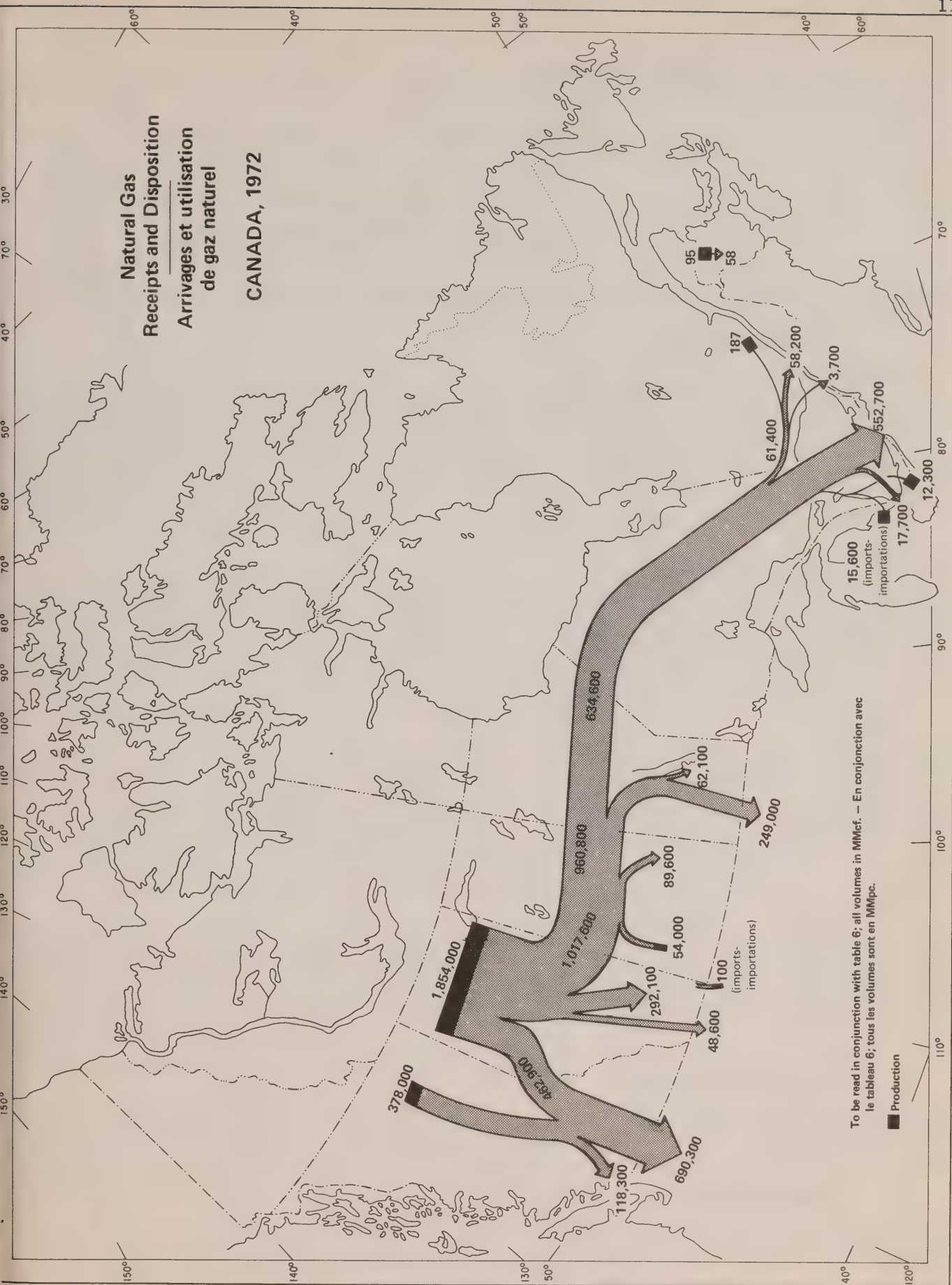
En 1972, les services de gaz occupaient 12,370 personnes dont les gains représentaient 124.8 millions de dollars. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 12,168, et leurs gains totaux de 113.6 millions de dollars. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 8.1 % depuis 1971.

Natural Gas Customers, Sales and Revenues, 1972
Usagers, ventes et recettes de gaz naturel, 1972



Selected Statistics of the Natural Gas Utilities Industries Statistiques choisies des industries de services de gaz naturel





To be read in conjunction with table 6; all volumes in MMcf. — En conjonction avec le tableau 6; tous les volumes sont en MMpc.

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1971 and 1972

No.		1971			1972	
		Customers as at December 31, 1971 — Clients, au 31 décembre 1971	Gas sold — Gaz vendu	Revenue — Recettes	Customers as at December 31, 1972 — Clients, au 31 décembre 1972	Average number of customers during 1972 — Nombre moyen de clients pendant 1972
		No. — nombre	Mcf. — Mpc.	\$	No. — nombre	
	<u>Sales of natural gas</u>					
	<u>Residential:</u>					
1	New Brunswick	1,310	32,219	100,171	1,060	1,183
2	Québec	196,065	14,260,766	24,142,269	187,012	188,493
3	Ontario	773,455	105,106,148	127,642,220	809,470	785,900
4	Manitoba	123,172	20,254,135	18,282,238	129,809	125,982
5	Saskatchewan	132,625	22,499,525	18,106,662	138,599	134,167
6	Alberta	301,094	60,287,778	34,320,333	316,878	307,459
7	British Columbia	236,024	28,355,926	35,503,271	252,958	243,658
8	Canada	1,763,745	250,796,497	258,097,164	1,835,786	1,786,842
	<u>Commercial:</u>					
9	New Brunswick	45	38,085	80,707	40	44
10	Québec	10,083	7,171,587	8,487,084	9,981	9,857
11	Ontario	75,633	93,440,305	81,029,683	79,574	76,984
12	Manitoba	11,826	16,243,654	10,908,922	12,468	12,072
13	Saskatchewan	18,293	12,902,134	7,721,201	19,082	18,438
14	Alberta	34,133	55,054,566	21,308,264	35,709	34,725
15	British Columbia	30,879	22,069,823	20,229,058	33,263	31,408
16	Canada	180,892	206,920,154	149,764,919	190,117	183,528
	<u>Industrial:</u>					
17	New Brunswick	—	—	—	—	—
18	Québec	1,804	33,964,745	20,050,294	1,447	1,623
19	Ontario	9,488	260,986,049	145,223,608	9,618	9,603
20	Manitoba	328	18,405,122	6,290,015	323	321
21	Saskatchewan	690	46,696,522	13,935,009	690	694
22	Alberta	656	133,074,327	25,794,059	687	969
23	British Columbia	431	50,485,208	22,741,068	427	440
24	Canada	13,397	543,611,973	234,034,053	13,192	13,650
	<u>Total:</u>					
25	New Brunswick	1,355	70,304	180,878	1,100	1,227
26	Québec	207,952	55,397,098	52,679,647	198,440	199,973
27	Ontario	858,576	459,532,502	353,895,511	898,662	872,487
28	Manitoba	135,326	54,902,911	35,481,175	142,600	138,375
29	Saskatchewan	151,608	82,098,181	39,762,872	158,371	153,299
30	Alberta	335,883	248,416,671	81,422,656	353,274	343,153
31	British Columbia	267,334	100,910,957	78,473,397	286,648	275,506
32	Canada	1,958,034	1,001,328,624	641,896,136	2,039,095	1,984,020
	<u>Sales of liquefied petroleum gases</u>					
33	Residential	9,770	355,808	624,627	485	756
34	Commercial	2,355	637,408	773,348	252	419
35	Industrial	4	4,854	6,494	5	9
36	Total	12,129	998,070	1,404,469	742	1,184
	<u>Sales of manufactured gas</u>					
37	Residential	1,160	57,109	74,803	8,995	9,247
38	Commercial	412	150,804	146,293	2,381	2,362
39	Industrial	17	285,766	137,464	4	4
40	Total	1,589	493,679	358,560	11,380	11,613

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1971 et 1972

1972						N ^o
Gas sold — Gaz vendu	Revenue — Recettes	Sales per customer (1) — Ventes par consommateur (1)	Revenue per customer (1) — Recettes par consommateur (1)	Revenue per Mcf. — Recettes par Mpc.		
Mcf. — Mpc.	\$	Mcf. — Mpc.	\$	\$		
					<u>Ventes de gaz naturel</u>	
					<u>Domestique:</u>	
29,566	118,439	25.0	100.12	4.01	Nouveau-Brunswick	1
16,454,762	26,082,387	87.3	138.37	1.59	Québec	2
117,085,301	141,573,441	149.0	180.14	1.21	Ontario	3
22,695,304	20,441,518	180.1	162.26	0.90	Manitoba	4
25,014,051	19,840,942	186.4	147.88	0.79	Saskatchewan	5
66,860,991	37,984,847	217.5	123.54	0.57	Alberta	6
32,671,044	40,720,049	134.1	167.12	1.25	Colombie-Britannique	7
280,811,019	286,761,623	157.2	160.49	1.02	Canada	8
					<u>Commercial:</u>	
28,872	65,296	656.2	1,484.00	2.26	Nouveau-Brunswick	9
7,753,289	9,525,200	786.6	966.34	1.23	Québec	10
113,774,124	97,640,583	1,477.9	1,268.32	0.86	Ontario	11
18,055,984	12,314,670	1,495.7	1,020.10	0.68	Manitoba	12
14,091,460	8,439,911	764.3	457.75	0.60	Saskatchewan	13
61,723,445	23,932,240	1,777.5	689.19	0.39	Alberta	14
26,153,491	23,656,350	832.7	753.20	0.90	Colombie-Britannique	15
241,580,665	175,574,250	1,316.3	956.66	0.73	Canada	16
					<u>Industriel:</u>	
33,990,003	21,661,600	20,942.7	13,346.64	0.64	Nouveau-Brunswick	17
321,790,372	181,355,035	33,509.4	18,885.25	0.56	Québec	18
19,052,426	6,307,815	59,353.4	19,650.51	0.33	Ontario	19
48,912,123	14,873,092	70,478.6	21,430.97	0.30	Manitoba	20
140,183,162	27,172,349	144,667.9	28,041.64	0.19	Saskatchewan	21
59,477,375	26,677,166	135,175.9	60,629.92	0.45	Alberta	22
623,405,461	278,047,057	45,670.7	20,369.75	0.45	Colombie-Britannique	23
					Canada	24
					<u>Total:</u>	
58,438	183,735	47.6	149.74	3.14	Nouveau-Brunswick	25
58,198,054	57,269,187	291.0	286.38	0.98	Québec	26
552,649,797	420,569,059	633.4	482.03	0.76	Ontario	27
59,803,714	39,064,003	432.2	282.31	0.65	Manitoba	28
88,017,634	43,153,945	574.2	281.50	0.49	Saskatchewan	29
268,767,598	89,089,436	783.2	259.62	0.33	Alberta	30
118,301,910	91,053,565	429.4	330.50	0.77	Colombie-Britannique	31
1,145,797,145	740,382,930	577.5	373.17	0.65	Canada	32
					<u>Ventes de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
345,368	597,563	456.8	790.43	1.73	Domestique	33
673,327	884,284	1,607.0	2,110.46	1.31	Commercial	34
4,974	6,562	552.7	729.11	1.32	Industriel	35
1,023,669	1,488,409	864.6	1,257.10	1.45	Total	36
					<u>Ventes de gaz manufacturé</u>	
28,085	38,299	3.0	4.14	1.36	Domestique	37
113,641	134,599	48.1	56.99	1.18	Commercial	38
327,509	158,496	81,877.3	39,624.00	0.48	Industriel	39
469,235	331,394	40.4	28.54	0.71	Total	40

(1) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'usagers par an.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1972

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		Mcf. — Mpc.						
	<u>Residential:</u>							
1	New Brunswick	4,309	3,196	3,253	3,247	2,442	1,909	2,095
2	Québec	2,472,955	2,384,988	2,325,243	1,699,895	990,765	568,452	381,496
3	Ontario	17,026,892	18,695,360	16,192,390	13,522,900	7,070,458	4,118,566	2,930,523
4	Manitoba	3,800,828	3,821,806	3,293,689	2,202,687	1,093,081	484,868	455,397
5	Saskatchewan	4,038,558	4,244,245	3,765,079	2,483,647	1,483,811	722,924	582,529
6	Alberta	11,016,889	10,588,457	8,577,760	6,035,694	3,908,778	2,342,679	1,970,402
7	British Columbia ...	4,973,744	4,682,506	4,016,629	3,148,641	2,224,171	1,437,652	777,179
8	Canada	43,334,175	44,420,558	38,174,043	29,096,711	16,773,506	9,677,050	7,099,621
	<u>Commercial:</u>							
9	New Brunswick	4,030	2,898	2,946	2,941	2,092	1,463	1,657
10	Québec	1,044,391	1,028,826	992,170	690,002	436,721	261,015	221,084
11	Ontario	14,828,043	15,184,087	14,547,972	12,460,070	7,376,577	4,147,164	3,337,393
12	Manitoba	2,963,578	2,891,639	2,558,145	1,828,507	982,334	389,144	310,761
13	Saskatchewan	2,202,547	2,357,421	2,114,663	1,589,669	887,888	410,386	326,510
14	Alberta	9,633,396	8,759,845	7,261,465	5,517,657	3,512,254	2,463,685	1,744,710
15	British Columbia ...	3,285,966	3,280,459	2,693,783	2,250,376	1,567,007	1,065,610	1,335,962
16	Canada	33,961,951	33,505,175	30,171,144	24,339,222	14,764,873	8,738,467	7,278,077
	<u>Industrial:</u>							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Québec	2,042,810	1,903,024	2,146,461	2,255,298	2,921,914	3,386,432	3,058,544
19	Ontario	28,256,232	24,574,838	25,828,416	25,948,696	26,311,482	25,178,236	26,917,906
20	Manitoba	1,254,657	1,373,323	1,739,262	1,806,428	1,560,563	1,501,816	1,230,098
21	Saskatchewan	4,838,661	4,904,444	4,629,517	4,200,044	4,089,404	3,377,888	2,915,584
22	Alberta	12,134,889	11,534,311	11,678,186	10,392,759	11,399,537	10,745,006	11,130,330
23	British Columbia ...	3,533,569	4,007,480	4,715,532	4,743,334	4,757,895	4,474,058	3,454,760
24	Canada	52,060,818	48,297,420	50,737,374	49,346,559	51,040,795	48,663,436	48,707,222
	<u>Total sales:</u>							
25	New Brunswick	8,339	6,094	6,199	6,188	4,534	3,372	3,752
26	Québec	5,560,156	5,316,838	5,463,874	4,645,195	4,349,400	4,215,899	3,661,124
27	Ontario	60,111,167	58,454,285	56,568,778	51,931,666	40,758,517	33,443,966	33,185,822
28	Manitoba	8,019,063	8,086,768	7,591,096	5,837,622	3,635,978	2,375,828	1,996,256
29	Saskatchewan	11,079,766	11,506,110	10,509,259	8,273,360	6,461,103	4,511,198	3,824,623
30	Alberta	32,785,174	30,882,613	27,517,411	21,946,110	18,820,569	15,551,370	14,845,442
31	British Columbia ...	11,793,279	11,970,445	11,425,944	10,142,351	8,549,073	6,977,320	5,567,901
32	Canada	129,356,944	126,223,153	119,082,561	102,782,492	82,579,174	67,078,953	63,084,920

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1972

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N°
Mcf. — Mpc.							
1,699	1,701	1,713	2,022	1,980	29,566	<u>Domestique:</u>	
361,328	504,247	970,044	1,558,413	2,236,936	16,454,762	Nouveau-Brunswick	1
2,207,464	2,686,693	6,188,118	10,843,066	15,602,871	117,085,301	Québec	2
370,122	457,374	1,213,667	2,205,111	3,296,674	22,695,304	Ontario	3
463,206	518,011	1,427,296	2,119,600	3,165,145	25,014,051	Manitoba	4
1,498,574	2,050,440	3,952,807	6,215,157	8,703,354	66,860,991	Saskatchewan	5
1,141,273	1,014,389	1,852,411	2,837,699	4,564,750	32,671,044	Alberta	6
						Colombie-Britannique	7
6,043,666	7,232,855	15,606,056	25,781,068	37,571,710	280,811,019	Canada	8
						<u>Commercial:</u>	
1,868	1,868	1,527	2,316	3,266	28,872	Nouveau-Brunswick	9
220,553	271,820	566,096	831,920	1,188,691	7,753,289	Québec	10
3,585,316	4,275,939	7,393,944	11,631,601	15,006,018	113,774,124	Ontario	11
315,835	342,352	1,040,047	1,856,252	2,577,390	18,055,984	Manitoba	12
246,861	253,091	838,836	1,117,024	1,746,564	14,091,460	Saskatchewan	13
1,677,807	2,573,900	4,501,380	6,133,445	7,943,901	61,723,445	Alberta	14
1,200,000	1,171,454	1,684,031	3,307,968	3,310,875	26,153,491	Colombie-Britannique	15
7,248,240	8,890,424	16,025,861	24,880,526	31,776,705	241,580,665	Canada	16
						<u>Industriel:</u>	
3,475,025	3,665,690	3,452,049	2,820,935	2,861,821	33,990,003	Nouveau-Brunswick	17
27,042,766	25,998,983	27,741,875	28,935,097	29,055,845	321,790,372	Québec	18
1,490,443	1,663,112	2,194,146	1,894,491	1,344,087	19,052,426	Ontario	19
3,055,274	3,605,384	4,142,230	4,528,488	4,625,205	48,912,123	Manitoba	20
11,303,569	11,239,252	13,142,656	12,159,725	13,322,942	140,183,162	Saskatchewan	21
4,347,652	6,741,856	7,121,674	6,450,561	5,129,004	59,477,375	Alberta	22
						Colombie-Britannique	23
50,714,729	52,914,277	57,794,630	56,789,297	56,338,904	623,405,461	Canada	24
						<u>Total des ventes:</u>	
3,567	3,569	3,240	4,338	5,246	58,438	Nouveau-Brunswick	25
4,056,906	4,441,757	4,988,189	5,211,268	6,287,448	58,198,054	Québec	26
32,835,546	32,961,615	41,323,937	51,409,764	59,664,734	552,649,797	Ontario	27
2,176,400	2,462,838	4,447,860	5,955,854	7,218,151	59,803,714	Manitoba	28
3,765,341	4,376,486	6,408,362	7,765,112	9,536,914	88,017,634	Saskatchewan	29
14,479,950	15,863,592	21,596,843	24,508,327	29,970,197	268,767,598	Alberta	30
6,688,925	8,927,699	10,658,116	12,596,228	13,004,629	118,301,910	Colombie-Britannique	31
64,006,635	69,037,556	89,426,547	107,450,891	125,687,319	1,145,797,145	Canada	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1972

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		dollars						
	<u>Residential:</u>							
1	New Brunswick	11,903	8,391	8,476	14,272	11,300	9,319	10,560
2	Québec	3,419,442	3,309,244	3,313,461	2,604,220	1,632,116	1,161,194	1,050,838
3	Ontario	19,968,146	21,725,989	19,065,220	16,082,904	8,746,517	5,309,407	3,976,483
4	Manitoba	3,239,006	3,248,611	2,813,107	1,945,873	1,085,551	582,289	545,693
5	Saskatchewan	2,811,098	2,938,154	2,654,121	1,910,498	1,327,480	830,347	727,646
6	Alberta	5,404,582	5,340,088	4,493,267	3,385,397	2,462,737	1,786,107	1,609,256
7	British Columbia ...	6,040,554	5,663,268	4,924,660	3,942,973	2,823,176	1,889,512	1,042,668
8	Canada	40,894,731	42,233,745	37,272,312	29,886,137	18,088,877	11,568,175	8,963,144
	<u>Commercial:</u>							
9	New Brunswick	7,630	5,546	5,638	6,928	5,138	3,824	4,313
10	Québec	1,199,347	1,208,210	1,194,682	871,724	571,633	363,888	347,593
11	Ontario	12,579,703	13,328,098	12,258,727	10,734,747	6,401,619	3,660,482	2,940,006
12	Manitoba	1,958,974	1,917,730	1,710,111	1,257,967	718,950	306,580	241,059
13	Saskatchewan	1,250,284	1,338,500	1,195,709	928,398	556,950	294,425	241,346
14	Alberta	3,603,696	3,370,202	2,818,753	2,146,219	1,423,517	982,918	806,011
15	British Columbia ...	2,929,485	2,923,470	2,415,394	2,038,244	1,434,706	987,201	1,228,866
16	Canada	23,529,119	24,091,756	21,599,014	17,984,227	11,112,513	6,599,318	5,809,194
	<u>Industrial:</u>							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Québec	1,513,147	1,426,760	1,584,193	1,497,113	1,655,084	1,727,756	1,719,501
19	Ontario	16,644,943	14,975,158	15,628,349	14,907,022	14,095,322	13,383,522	14,285,438
20	Manitoba	475,693	503,196	590,085	567,946	480,574	453,467	377,882
21	Saskatchewan	1,461,785	1,528,317	1,448,723	1,289,875	1,238,189	1,045,643	952,800
22	Alberta	2,347,308	2,242,460	2,244,900	2,031,199	2,165,680	2,125,038	2,039,158
23	British Columbia ...	1,612,038	1,802,773	2,056,937	2,056,541	2,003,617	1,939,505	1,539,860
24	Canada	24,054,914	22,478,664	23,553,187	22,349,696	21,638,466	20,674,931	20,914,639
	<u>Total revenues:</u>							
25	New Brunswick	19,533	13,937	14,114	21,200	16,438	13,143	14,873
26	Québec	6,131,936	5,944,214	6,092,336	4,973,057	3,858,833	3,252,838	3,117,932
27	Ontario	49,192,792	50,029,245	46,952,296	41,724,673	29,243,458	22,353,411	21,201,927
28	Manitoba	5,673,673	5,669,537	5,113,303	3,771,786	2,285,075	1,342,336	1,164,634
29	Saskatchewan	5,523,167	5,804,971	5,298,553	4,128,771	3,122,619	2,170,415	1,921,792
30	Alberta	11,355,586	10,952,750	9,556,920	7,562,815	6,051,934	4,894,063	4,454,425
31	British Columbia ...	10,582,077	10,389,511	9,396,991	8,037,758	6,261,499	4,816,218	3,811,394
32	Canada	88,478,764	88,804,165	82,424,513	70,220,060	50,839,856	38,842,424	35,686,977

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1972

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N°
dollars							
9,047	8,482	8,431	9,060	9,198	118,439	<u>Domestique:</u>	
969,430	1,199,707	1,862,362	2,331,701	3,228,672	26,082,387	Nouveau-Brunswick	1
3,119,312	3,729,505	8,140,112	13,203,252	18,506,594	141,573,441	Québec	2
473,438	551,527	1,166,959	1,951,052	2,838,412	20,441,518	Ontario	3
637,987	670,335	1,290,576	1,712,190	2,330,510	19,840,942	Manitoba	4
1,406,328	1,632,267	2,452,855	3,539,313	4,472,650	37,984,847	Saskatchewan	5
1,532,754	1,348,718	2,365,478	3,533,726	5,612,562	40,720,049	Alberta	6
						Colombie-Britannique	7
8,148,296	9,140,541	17,286,773	26,280,294	36,998,598	286,761,623	Canada	8
						<u>Commercial:</u>	
4,312	4,589	3,904	6,088	7,386	65,296	Nouveau-Brunswick	9
323,515	390,044	745,679	949,272	1,359,613	9,525,200	Québec	10
3,151,207	3,702,586	6,203,966	9,872,411	12,807,031	97,640,583	Ontario	11
246,152	267,241	731,229	1,256,517	1,702,160	12,314,670	Manitoba	12
201,690	210,293	540,701	664,567	1,017,048	8,439,911	Saskatchewan	13
743,244	1,001,641	1,716,558	2,311,839	3,007,642	23,932,240	Alberta	14
1,102,558	1,076,925	1,538,183	3,001,278	2,980,040	23,656,350	Colombie-Britannique	15
5,772,678	6,653,319	11,480,220	18,061,972	22,880,920	175,574,250	Canada	16
						<u>Industriel:</u>	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
1,925,406	2,053,017	2,267,454	2,080,628	2,211,541	21,661,600	Québec	18
14,210,148	14,071,943	15,298,400	16,792,000	17,062,790	181,355,035	Ontario	19
442,387	491,891	678,827	625,543	620,324	6,307,815	Manitoba	20
969,395	1,031,524	1,279,819	1,341,047	1,285,975	14,873,092	Saskatchewan	21
2,244,855	2,122,694	2,598,711	2,281,149	2,729,197	27,172,349	Alberta	22
1,909,656	3,178,488	3,177,423	2,973,255	2,427,073	26,677,166	Colombie-Britannique	23
21,701,847	22,949,557	25,300,634	26,093,622	26,336,900	278,047,057	Canada	24
						<u>Total des recettes:</u>	
13,359	13,071	12,335	15,148	16,584	183,735	Nouveau-Brunswick	25
3,218,351	3,642,768	4,875,495	5,361,601	6,799,826	57,269,187	Québec	26
20,480,667	21,504,034	29,642,478	39,867,663	48,376,415	420,569,059	Ontario	27
1,161,977	1,310,659	2,577,015	3,833,112	5,160,896	39,064,003	Manitoba	28
1,809,072	1,912,152	3,111,096	3,717,804	4,633,533	43,153,945	Saskatchewan	29
4,394,427	4,756,602	6,768,124	8,132,301	10,209,489	89,089,436	Alberta	30
4,544,968	5,604,131	7,081,084	9,508,259	11,019,675	91,053,565	Colombie-Britannique	31
35,622,821	38,743,417	54,067,627	70,435,888	86,216,418	740,382,930	Canada	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1972

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		Mcf. — Mpc.						
	<u>Sales:</u>							
1	Residential	4,583	2,353	4,465	1,801	4,615	1,222	2,825
2	Commercial	11,717	10,648	9,870	13,637	9,555	10,971	7,234
3	Industrial	13,154	7,095	8,942	9,050	25,081	41,696	44,673
4	Total	29,454	20,096	23,277	24,488	39,251	53,889	54,732
		dollars						
	<u>Revenue:</u>							
5	Residential	6,257	3,012	6,075	2,427	6,263	1,687	3,950
6	Commercial	13,514	13,400	11,307	16,257	10,042	13,293	8,485
7	Industrial	7,276	4,447	5,202	5,328	12,353	19,757	20,891
8	Total	27,047	20,859	22,584	24,012	28,658	34,737	33,326

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1972

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		Mcf. — Mpc.						
	<u>Sales:</u>							
1	Residential	42,305	46,515	34,969	39,597	24,113	22,420	17,765
2	Commercial	81,914	63,523	70,615	53,297	46,836	35,123	39,510
3	Industrial	341	404	401	451	423	354	328
4	Total	124,560	110,442	105,985	93,345	71,372	57,897	57,603
		dollars						
	<u>Revenue:</u>							
5	Residential	72,708	77,401	60,923	67,085	43,939	40,822	33,363
6	Commercial	109,496	86,670	94,306	72,042	62,666	47,135	52,437
7	Industrial	521	530	537	595	557	504	444
8	Total	182,725	164,601	155,766	139,722	107,162	88,461	86,244

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1972

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		No
Mcf. — Mpc.							
						<u>Ventes:</u>	
1,315	277	689	2,033	1,907	28,085	Domestique	1
9,045	8,025	8,210	6,137	8,592	113,641	Commercial	2
35,699	36,306	35,185	34,195	36,433	327,509	Industriel	3
46,059	44,608	44,084	42,365	46,932	469,235	Total	4
dollars							
						<u>Recettes:</u>	
1,711	3,209	939	2,721	48	38,299	Domestique	5
11,346	9,286	9,755	6,991	10,923	134,599	Commercial	6
16,863	16,703	16,436	16,050	17,190	158,496	Industriel	7
29,920	29,198	27,130	25,762	28,161	331,394	Total	8

TABLEAU 5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1972

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		No
Mcf. — Mpc.							
						<u>Ventes:</u>	
15,819	1,417	26,241	32,208	41,999	345,368	Domestique	1
36,602	40,609	57,551	68,148	79,599	673,327	Commercial	2
354	446	488	616	368	4,974	Industriel	3
52,775	42,472	84,280	100,972	121,966	1,023,669	Total	4
dollars							
						<u>Recettes:</u>	
29,797	19,202	47,765	32,208	72,350	597,563	Domestique	5
49,100	56,003	78,298	68,148	107,983	884,284	Commercial	6
475	583	634	616	566	6,562	Industriel	7
79,372	75,788	126,697	100,972	180,899	1,488,409	Total	8

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1972

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Mcf. — Mpc.				
	<u>Receipts</u>					
1	<u>By transport systems:</u>					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	<u>By distribution systems:</u>					
2a	Fields	94,945	186,849	12,299,693	—	37,714,187
2b	Processing plants	—	—	—	—	16,320,110
3	Total (1 + 2)	94,945	186,849	12,299,693	—	54,034,297
4	Imports	—	—	15,567,038	—	—
5	Other receipts(1)	—	—	7,335	445,996	2,669,207
6	Total net receipts (3 + 4 + 5)	94,945	186,849	27,874,066	445,996	56,703,504
7	Received from storage	—	1,581,584	88,884,990	—	5,730,528
9	Total supply of gas utilities (6 + 7)	94,945	1,768,433	116,759,056	445,996	62,434,032
	<u>Transfers from:</u>					
11	Other provinces	—	61,422,382	634,590,987	960,799,916	1,017,609,882
12	Distribution to transport (primary)	—	—	28,002,425	—	44,353,251
13	Other gas utilities	—	54,125,340	631,400,889	72,369,382	41,089,817
19	Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)	94,945	117,316,155	1,410,753,357	1,033,615,294	1,165,486,982
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
20	Residential	29,566	16,454,762	117,085,301	22,695,304	25,014,051
21	Commercial	28,872	7,753,289	113,774,124	18,055,984	14,091,460
22	Industrial	—	33,990,003	321,790,372	19,052,426	48,912,123
30	Total sales (20 + 21 + 22)	58,438	58,198,054	552,649,797	59,803,714	88,017,634
31	Exports	—	3,745,406(2)	17,739,365	248,998,702	—
32	Other deliveries(3)	—	—	18,811	2,266,245	1,587,901
33	Total net deliveries (30 + 31 + 32)	58,438	61,943,460	570,407,973	311,068,661	89,605,535
34	Delivered to storage	—	1,268,797	76,638,840	—	6,517,419
35	Line pack fluctuation	—	—	450,431	1,285,606	1,480,836
36	Gas used in system	—	473,177	34,173,455	11,779,036	22,044,424
37	Line losses and unaccounted for	36,507	— 545,541	8,256,962	2,572,544	— 404,216
39	Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)	94,945	63,139,893	689,927,661	326,705,847	119,243,998
	<u>Transfers to:</u>					
40	Other provinces	—	50,922	61,422,382	634,540,065	960,799,916
41	Distribution by transport (primary)	—	53,971,592	523,092,636	60,808,961	38,823,573
42	Other gas utilities	—	153,748	136,310,678	11,560,421	46,619,495
49	Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)	94,945	117,316,155	1,410,753,357	1,033,615,294	1,165,486,982

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Does not include 38,340 Mcf. of liquid natural gas imported by motor carrier.

(3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

TABLEAU 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1972

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
Mcf. — Mpc.				
			<u>Arrivages</u>	
			<u>Par réseaux de transport:</u>	1
128,882,997	4,427,192	133,310,189	Gisements	1a
1,454,278,630	372,095,468	1,826,374,098	Usines de traitement	1b
			<u>Par réseaux de distribution:</u>	2
164,278,958	—	214,574,632	Gisements	2a
106,535,579	1,441,538	124,297,227	Usines de traitement	2b
1,853,976,164	377,964,198	2,298,556,146	Total (1 + 2)	3
126,223	—	15,693,261	Importations	4
60,572	1,525,019	4,708,129	Autres arrivages(1)	5
1,854,162,959	379,489,217	2,318,957,536	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)	6
2,325,355	779,393	99,301,850	Gaz provenant des stocks	7
1,856,488,314	380,268,610	2,418,259,386	Total des arrivages de gaz (6 + 7)	9
			<u>Transferts de:</u>	
—	462,931,884	...	Autres provinces	11
35,417,410	—	107,773,086	Distribution aux transports (primaire)	12
121,710,592	120,478,282	1,041,174,302	Autres services de gaz	13
2,013,616,316	963,678,776	3,567,206,774	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ...	19
			<u>Utilisation</u>	
			<u>Ventes:</u>	
66,860,991	32,671,044	280,811,019	Domestique	20
61,723,445	26,153,491	241,580,665	Commercial	21
140,183,162	59,477,375	623,405,461	Industriel	22
268,767,598	118,301,910	1,145,797,145	Total des ventes (20 + 21 + 22)	30
48,589,213	690,331,411	1,009,404,097 (2)	Exportations	31
23,382,325	—	27,255,282	Autres livraisons(3)	32
340,739,136	808,633,321	2,182,456,524	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)	33
19,248,105	610,380	104,283,541	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
185,606	252,954	3,655,433	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
17,630,259	29,715,801	115,816,152	Gaz consommé dans les réseaux	36
— 1,856,558	3,988,038	12,047,736	Fuites et autres pertes	37
375,946,548	843,200,494	2,418,259,386	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	39
			<u>Transferts à:</u>	
1,480,541,766	—	...	Autres provinces	40
58,661,010	94,891,933	830,249,705	Distribution par transports (primaire)	41
98,466,992	25,586,349	318,697,683	Autres services de gaz	42
2,013,616,316	963,678,776	3,567,206,774	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)	49

(1) Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.

(2) N'inclus pas 38,340 Mpc. de gaz naturel liquéfié transporté par camion-cylindre.

(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1972

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1972

Natural gas distribution systems							
Réseaux de distribution de gaz naturel							
Outside diameter of pipe in inches							
Diamètre extérieur des conduites, en pouces							
0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — 21 et plus	Total	
miles — milles							
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.4	—	—	—	—	—	6.4
Québec	—	0.5	0.8	—	—	—	1.3
Ontario	314.3	202.4	89.7	14.8	13.8	13.3	648.3
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	2.5	106.9	83.8	32.1	14.0	4.7	244.0
Alberta	26.3	451.4	336.8	131.7	70.3	5.1	1,021.6
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	—	—	—	—	—
Canada	349.5	761.2	511.1	178.6	98.1	23.1	1,921.6
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	4.2	0.2	9.0	—	—	13.4
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	54.0	234.3	693.2	477.1	149.5	284.1	1,892.2
Manitoba	40.8	311.0	114.2	29.4	12.5	—	507.9
Saskatchewan	1,282.4	1,101.8	744.2	877.5	437.1	—	4,443.0
Alberta	523.6	894.0	826.3	762.2	601.2	1.5	3,608.8
British Columbia — Colombie-Britannique	122.4	363.8	371.3	647.8	—	—	1,505.3
Canada	2,023.2	2,909.1	2,749.4	2,803.0	1,200.3	285.6	11,970.6
Distribution:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.4	14.0	11.0	1.0	—	—	32.4
Québec	312.4	435.1	640.8	159.6	137.9	7.0	1,692.8
Ontario	8,242.7	4,479.6	2,835.6	793.1	177.2	73.9	16,602.1
Manitoba	1,272.9	265.2	132.1	16.2	21.6	—	1,708.0
Saskatchewan	1,766.4	532.9	192.9	36.5	17.9	—	2,546.6
Alberta	6,953.5	1,060.0	459.4	125.7	58.1	—	8,656.7
British Columbia — Colombie-Britannique	4,105.2	1,119.0	383.7	106.4	99.0	51.0	5,864.3
Canada	22,659.5	7,905.8	4,655.5	1,238.5	511.7	131.9	37,102.9
Total	25,032.2	11,576.1	7,916.0	4,220.1	1,810.1	440.6	50,995.1
Natural gas transport systems							
Réseaux de transport de gaz naturel							
Outside diameter of pipe in inches							
Diamètre extérieur des conduites, en pouces							
0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — 21 et plus	Total	
miles — milles							
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	—	—	0.3	3.4	7.2	0.5	11.4
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	—	—	—	—	—	—	—
Alberta	—	13.2	22.6	1.7	44.3	—	81.8
British Columbia — Colombie-Britannique	—	10.4	37.9	116.2	68.7	230.6	463.8
Canada	—	23.6	60.8	121.3	120.2	231.1	557.0
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	65.4	23.2	59.1	—	147.7
Ontario	—	0.1	15.2	106.7	361.1	1,975.3	2,458.4
Manitoba	—	—	41.0	59.3	—	981.3	1,081.6
Saskatchewan	—	—	2.5	—	171.2	1,379.7	1,553.4
Alberta	—	141.3	571.4	677.6	1,072.8	1,743.7	4,206.8
British Columbia — Colombie-Britannique	—	21.0	6.0	—	6.2	1,428.5	1,461.7
Canada	—	162.4	701.5	866.8	1,670.4	7,508.5	10,909.6
Total	—	186.0	762.3	988.1	1,790.6	7,739.6	11,466.6

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1972 - Concluded

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1972 - fin

	Total natural gas industries(1)						
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — 21 et plus	Total
	miles - milles						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	—	—	—	—	—	6.4
Québec	—	0.5	0.8	—	—	—	1.3
Ontario	790.2	202.4	90.0	18.2	21.0	13.8	1,135.6
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	66.6	403.5	340.8	73.5	32.8	4.7	921.9
Alberta	170.1	1,864.4	1,523.2	404.6	218.3	21.2	4,201.8
British Columbia - Colombie-Britannique	57.3	219.3	230.0	181.2	70.5	230.6	988.9
Canada	1,090.6	2,690.1	2,184.8	677.5	342.6	270.3	7,255.9
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	—	4.2	0.2	9.0	—	—	13.4
Québec	—	—	65.4	23.2	59.1	—	147.7
Ontario	54.0	234.4	708.4	583.8	510.6	2,259.4	4,350.6
Manitoba	40.8	311.0	155.2	88.7	12.5	981.3	1,589.5
Saskatchewan	1,282.4	1,101.8	746.7	877.5	608.3	1,379.7	5,996.4
Alberta	523.6	1,035.3	1,397.7	1,439.8	1,674.0	1,745.2	7,815.6
British Columbia - Colombie-Britannique	122.4	384.8	377.3	647.8	6.2	1,428.5	2,967.0
Canada	2,023.2	3,071.5	3,450.9	3,669.8	2,870.7	7,794.1	22,880.2
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	14.0	11.0	1.0	—	—	32.4
Québec	312.4	435.1	640.8	159.6	137.9	7.0	1,692.8
Ontario	8,242.7	4,479.6	2,835.6	793.1	177.2	73.9	16,602.1
Manitoba	1,272.9	265.2	132.1	16.2	21.6	—	1,708.0
Saskatchewan	1,766.4	532.9	192.9	36.5	17.9	—	2,546.6
Alberta	6,953.5	1,060.0	459.4	125.7	58.1	—	8,656.7
British Columbia - Colombie-Britannique	4,105.2	1,119.0	383.7	106.4	99.0	51.0	5,864.3
Canada	22,659.5	7,905.8	4,655.5	1,238.5	511.7	131.9	37,102.9
Total	25,773.3	13,667.4	10,291.2	5,585.8	3,725.0	8,196.3	67,239.0
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems						
	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — 21 et plus	Total
	miles - milles						
Distribution:							
Québec	5.2	31.7	60.8	5.7	30.1	—	133.5
British Columbia - Colombie-Britannique	124.5	84.4	15.0	4.3	—	—	228.2
Canada	129.7	116.1	75.8	10.0	30.1	—	361.7
All utilities - Total - Tous les services	25,903.0	13,783.5	10,367.0	5,595.8	3,755.1	8,196.3	67,600.7

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. — Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

TABLE 8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1966-72(1)

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1966-72(1)

	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
miles — milles							
<u>Gathering — Collecte:</u>							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4
Québec	—	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3
Ontario	1,166.6	1,163.0	1,142.1	1,211.6	1,120.6	1,101.4	1,135.6
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	683.5	714.2	794.1	805.0	893.2	874.9	921.9
Alberta	2,978.4	2,978.9	3,350.3	3,843.0	4,051.4	4,243.3	4,201.8
British Columbia — Colombie-Britannique	484.5	512.6	610.3	649.9	718.3	947.9	988.9
Total	5,319.4	5,376.4	5,904.5	6,517.2	6,791.2	7,175.2	7,255.9
<u>Transmission — Transport:</u>							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4
Québec	112.2	120.7	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7
Ontario	3,479.2	3,558.4	3,518.0	3,556.6	3,611.9	3,711.4	4,350.6
Manitoba	956.4	1,021.9	1,145.5	1,226.7	1,320.9	1,444.6	1,589.5
Saskatchewan	3,628.8	3,911.4	4,332.2	4,503.5	4,989.6	5,360.9	5,996.4
Alberta	5,165.0	5,327.3	5,620.0	6,053.8	6,782.4	7,205.8	7,815.6
British Columbia — Colombie-Britannique	1,579.5	1,660.3	1,758.4	2,370.5	2,416.1	2,717.5	2,967.0
Total	14,934.5	15,613.4	16,535.2	17,872.2	19,282.0	20,601.3	22,880.2
<u>Distribution:</u>							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4
Québec	1,360.7	1,417.0	1,487.5	1,571.9	1,568.4	1,638.0	1,692.8
Ontario	13,315.3	13,737.2	14,496.7	15,058.4	15,610.2	16,100.7	16,602.1
Manitoba	1,343.5	1,443.1	1,454.4	1,465.7	1,513.2	1,629.7	1,708.0
Saskatchewan	1,788.6	1,913.6	2,030.6	2,126.2	2,236.1	2,355.8	2,546.6
Alberta	3,623.2	4,295.4	5,780.6	6,721.2	7,552.8	7,842.7	8,656.7
British Columbia — Colombie-Britannique	4,264.4	4,466.1	4,610.2	5,004.3	5,326.6	5,516.5	5,864.3
Total	25,728.1	27,304.8	29,892.4	31,980.1	33,839.7	35,115.8	37,102.9
<u>Total:</u>							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2
Québec	1,472.9	1,539.0	1,636.5	1,720.9	1,717.4	1,787.0	1,841.8
Ontario	17,961.1	18,458.6	19,156.8	19,826.6	20,342.7	20,913.5	22,088.3
Manitoba	2,299.9	2,465.0	2,599.9	2,692.4	2,834.1	3,074.3	3,297.5
Saskatchewan	6,100.9	6,539.2	7,156.9	7,434.7	8,118.9	8,591.6	9,464.9
Alberta	11,766.6	12,601.6	14,750.9	16,618.0	18,386.6	19,291.8	20,674.1
British Columbia — Colombie-Britannique	6,328.4	6,639.0	6,978.9	8,024.7	8,461.0	9,181.9	9,820.2
Total	45,982.0	48,294.6	52,332.1	56,369.5	59,912.9	62,892.3	67,239.0

(1) Includes pipe line mileage of producing and processing companies. - Comprend la longueur en milles, des conduites des sociétés de production et de traitement.

TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1972

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre, 1972

	Number of active compressor stations — Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers — Nombre de moteurs primaires	Horsepower — Puissance en cheval vapeur	Number of compressors — Nombre de compresseurs
<u>Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel:</u>				
Ontario	8	35	51,455	35
Manitoba	—	—	—	—
Saskatchewan	11	36	42,800	36
Alberta	23	46	31,320	46
British Columbia — Colombie-Britannique	3	4	4,150	4
Canada	45	121	129,725	121
<u>Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel:</u>				
Québec	1	2	550	2
Ontario(1)	40	92	419,530	92
Manitoba	5	20	160,500	20
Saskatchewan	8	42	323,110	42
Alberta	29	30	367,686	30
British Columbia — Colombie-Britannique	33	79	271,900	79
Canada	116	265	1,543,276	265
<u>Natural gas utilities — Total — Services de gaz naturel:</u>				
Québec	1	2	550	2
Ontario	48	127	470,985	127
Manitoba	5	20	160,500	20
Saskatchewan	19	78	365,910	78
Alberta	52	76	399,006	76
British Columbia — Colombie-Britannique	36	83	276,050	83
Canada	161	386	1,673,001	386

(1) Includes 3 mobile compressors units, horsepower totalling 26,000. — Inclus 3 compresseurs mobiles, totalisant 26,000 c.v.

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1972

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1972

	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre
Mcf. — Mpc.		
Ontario	142,199,737	76,439,525
Saskatchewan	11,850,000	7,375,615
Alberta	39,114,000	17,191,350
Total	193,163,737	101,006,490

(1) Includes base pressure gas. — Inclus les gaz pression de base.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1971 and 1972(1)

No.		December 31, 1971 Total 31 décembre 1971	Gross additions during 1972 — Additions brutes en 1972	Retirements during 1972 — Réformes en 1972	Other changes during 1972 — Autres variations en 1972
			dollars		
	<u>Natural gas distribution systems</u>				
1	Intangible plant	35,940,397	175,678	51,764	(4,033)
	<u>Production plant:</u>				
2	Land, leaseholds and land rights	47,214,999	393,943	3,971	1,227,830
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	19,681,447	1,272,604	389,390	1,531,643
4	Other production equipment	702,523	7,538	8,524	1,858,830
5	Total production plants	67,598,969	1,674,085	401,885	4,618,303
	<u>Gathering plant:</u>				
6	Land and land rights	452,592	17,222	7,289	4,642
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	1,213,037	93,104	14,391	—
8	Other structures and improvements	972,713	65,900	17,194	—
9	Gathering lines	21,555,397	1,100,140	1,136,681	835,989
10	Compressor, measuring and regulating equipment	4,142,286	794,042	1,238,061	93,211
11	Purification and other natural gas gathering equipment ...	4,527,874	328,075	106,133	(17,684)
12	Total gathering plants	32,863,899	2,398,483	2,519,749	916,158
	<u>Products extraction plant:</u>				
13	Land and land rights	15,901	—	297	—
14	Structures and pipe lines	805,805	—	802,430	—
15	Equipment, extraction and other	1,412,635	—	—	—
16	Total products extraction plants	2,234,341	—	802,727	—
	<u>Manufactured gas plant(2):</u>				
17	Land and land rights	3,554,925	84,024	—	—
18	Structures and improvements and gas holders	1,806,672	240,658	—	—
19	Equipment	11,549,615	1,121,689	1,436	—
20	Total manufactured gas plants	16,911,212	1,446,371	1,436	—
	<u>Underground storage plant:</u>				
21	Land and land rights	2,523,253	202,047	—	(219,313)
22	Structures and improvements	5,548,865	2,202,000	3,564	1,481,787
23	Equipment	11,958,216	310,665	27,889	—
24	Base pressure gas	5,638,259	3,276,103	432,498	—
25	Total underground storage plants	25,668,593	5,990,815	463,951	1,262,474

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1971 et 1972(1)

December 31, 1972	December 31, 1972			N ^o
	Total			
	31 décembre 1972			
Total 31 décembre 1972	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
dollars				
36,060,278	20,538,711	15,521,567	<u>Réseaux de distribution de gaz naturel</u>	
			Valeurs immatérielles	1
			<u>Installations de production:</u>	
48,832,801	5,492,007	43,340,794	Terrains, baux et droits fonciers	2
22,096,304	8,036,760	14,059,544	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
2,560,367	2,037,406	522,961	Autre équipement de production	4
73,489,472	15,566,173	57,923,299	Total, installations de production	5
			<u>Installations de collecte:</u>	
467,167	55,277	411,890	Terrains et droits fonciers	6
1,291,750	124,355	1,167,395	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	7
1,021,419	200,102	821,317	Autres structures et améliorations	8
22,354,845	3,104,532	19,250,313	Réseaux de collecte	9
3,791,478	588,227	3,203,251	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
4,732,132	513,142	4,218,990	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
33,658,791	4,585,635	29,073,156	Total, installations de collecte	12
			<u>Installations d'extraction des dérivés:</u>	
15,604	13,344	2,260	Terrains et droits fonciers	13
3,375	3,375	—	Structures et pipe-lines	14
1,412,635	182,205	1,230,430	Matériel d'extraction et autre	15
1,431,614	198,924	1,232,690	Total, installations d'extraction des dérivés	16
			<u>Usine de fabrication de gaz(2):</u>	
3,638,949	3,550,853	88,096	Terrains et droits fonciers	17
2,047,330	1,674,309	373,021	Constructions, améliorations et gazomètres	18
12,669,868	12,221,607	448,261	Équipement	19
18,356,147	17,446,769	909,378	Total, usines de fabrication de gaz	20
			<u>Installations de stockage souterrain:</u>	
2,505,987	2,253,846	252,141	Terrains et droits fonciers	21
9,229,088	7,835,471	1,393,617	Structures et améliorations	22
12,240,992	7,871,801	4,369,191	Équipement	23
8,481,864	6,750,759	1,731,105	Gaz — pression de base	24
32,457,931	24,711,877	7,746,054	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir renvoi(s) à la fin du tableau

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1971 and 1972(1) - Continued

No.		December 31, 1971 Total 31 décembre 1971	Gross additions during 1972 — Additions brutes en 1972	Retirements during 1972 — Réformes en 1972	Other changes during 1972 — Autres variations en 1972
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>				
	<u>Transmission plant:</u>				
26	Land and land rights	7,922,548	1,045,954	168,925	(24,624)
27	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	3,712,656	855,987	125,471	(73,110)
28	Other structures and improvements	970,308	28,778	20,471	—
29	Mains	288,787,003	23,178,223	3,290,508	(1,410,345)
30	Compressor, measuring and regulating equipment	25,232,520	5,905,422	507,985	(213,639)
31	Other transmission equipment	5,731,813	229,616	361	1,359
32	Total transmission plants	332,356,848	31,243,980	4,113,721	(1,720,359)
	<u>Distribution plant:</u>				
33	Land and land rights	4,948,990	799,362	22,676	442,372
34	Structures and improvements	21,586,123	2,440,377	84,056	113,273
35	Mains and services	939,777,207	77,661,411	8,596,679	(140,891)
36	House regulator and meter installations and meters	130,105,188	24,037,619	2,975,330	7,656
37	Compressor, measuring and regulating equipment	35,297,366	3,194,986	354,483	360,182
38	Other distribution plant	21,631,842	684,675	—	(296)
39	Total distribution plants	1,153,346,716	108,818,430	12,033,224	782,296
	<u>Local storage plant:</u>				
40	Land and land rights	647,315	—	—	(1,265)
41	Structures and improvements	2,412,528	22,625	250	(1,487)
42	Gas holders and other surface storage	23,760,954	4,050,302	109,829	(9,138)
43	Total local storage plants	26,820,797	4,072,927	110,079	(11,890)
	<u>General plant:</u>				
44	Land and land rights	2,246,666	68,587	2,839	(389,293)
45	Structures and improvements	28,404,648	1,746,268	1,031,867	(1,316,259)
46	Transportation equipment	11,470,947	2,558,392	1,762,078	(403,164)
47	Tools and heavy work equipment	12,449,206	2,577,355	431,033	256,472
48	Other general plant	125,867,893	16,101,244	6,299,847	(46,021)
49	Total general plants	180,439,360	23,051,846	9,527,664	(1,898,265)
50	Undistributed plant(3)	39,024,802	5,843,110	3,131,296	(3,404,830)
51	Other plant	2,154,440	12,882	1,036,678	10,000
52	Total plants	1,915,360,374	184,728,607	34,194,174	549,854

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1971 et 1972(1) - suite

December 31, 1972 Total 31 décembre 1972	December 31, 1972			N°
	Total			
	31 décembre 1972			
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
dollars				
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel — fin</u>	
			<u>Installations de transport:</u>	
8,774,953	3,497,637	5,277,316	Terrains et droits fonciers	26
4,370,062	1,558,170	2,811,892	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	27
978,615	620,040	358,575	Autres structures et améliorations	28
307,264,373	84,319,883	222,944,490	Conduites principales	29
30,416,318	11,152,687	19,263,631	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	30
5,962,427	—	5,962,427	Autre matériel de transport	31
357,766,748	101,148,417	256,618,331	Total, installations de transport	32
			<u>Installations de distribution:</u>	
6,168,048	4,008,497	2,159,551	Terrains et droits fonciers	33
24,055,717	17,813,552	6,242,165	Structures et améliorations	34
1,008,701,048	684,024,866	324,676,182	Conduites principales et services	35
151,175,133	76,795,852	74,379,281	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs.	36
38,498,051	24,402,414	14,095,637	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	37
22,316,221	15,565,115	6,751,106	Autres installations de distribution	38
1,250,914,218	822,610,296	428,303,922	Total, installations de distribution	39
			<u>Installations de stockage local:</u>	
646,050	509,362	136,688	Terrains et droits fonciers	40
2,433,416	2,144,090	289,326	Structures et améliorations	41
27,692,289	16,639,844	11,052,445	Gazomètres et autre stockage de surface	42
30,771,755	19,293,296	11,478,459	Total, installations de stockage local	43
			<u>Installations générales:</u>	
1,923,121	856,749	1,066,372	Terrains et droits fonciers	44
27,802,790	12,640,619	15,162,171	Structures et améliorations	45
11,864,097	5,344,021	6,520,076	Matériel de transport	46
14,852,000	8,236,620	6,615,380	Outils et matériel lourd	47
135,623,269	109,178,429	26,444,840	Autres installations générales	48
192,065,277	136,256,438	55,808,839	Total, installations générales	49
			<u>Installations diverses(3)</u>	50
38,331,786	33,480,331	4,851,455	Autres installations	51
1,140,644	12,882	1,127,762		
2,066,444,661	1,195,849,749	870,594,912	Installations totales	52

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1971 and 1972(1) - Continued

No.		December 31, 1971	Gross additions during 1972	Retirements during 1972
		Total 31 décembre 1971	— Additions brutes en 1972	— Réformes en 1972
		dollars		
	<u>Natural gas transport systems:</u>			
1	Intangible plant	15,039,302	915,674	—
	<u>Gathering plant:</u>			
2	Land and land rights	165,957	—	—
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	1,276,203	—	—
4	Other structures and improvements	83,282	—	—
5	Gathering lines	33,555,130	5,200	—
6	Compressor, measuring and regulating equipment	7,337,577	17,393	3,706
7	Purification and other natural gas gathering equipment ...	662,326	—	—
8	Total gathering plants	43,080,475	22,593	3,706
	<u>Products extraction plant:</u>			
9	Land and land rights	27,946	—	—
10	Structures and pipe lines	6,665,885	—	10,014
11	Equipment, extraction and other	43,716,473	—	150,007
12	Total products extraction plants	50,410,304	—	160,021
	<u>Underground storage plant:</u>			
13	Land and land rights	7,551,863	—	—
14	Structures and improvements	5,221,740	337,548	—
15	Equipment	6,080,599	98,400	—
16	Base pressure gas	4,415,784	—	—
17	Total underground storage plants	23,269,986	435,948	—
	<u>Transmission plant:</u>			
18	Land and land rights	8,817,680	1,747,133	31,104
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	59,829,339	7,787,354	391,766
20	Other structures and improvements	3,261,554	722,829	769
21	Mains	1,027,326,354	183,807,857	2,990,346
22	Compressor, measuring and regulating equipment	327,422,432	47,212,663	2,256,353
23	Other transmission equipment	503,733	201,498	—
24	Total transmission plants	1,427,161,092	241,479,334	5,670,338
	<u>General plant:</u>			
25	Land and land rights	269,205	—	—
26	Structures and improvements	4,396,082	289,234	—
27	Transportation equipment	5,446,918	1,325,281	367,967
28	Tools and heavy work equipment	9,881,320	1,671,787	278,333
29	Other general plant	4,217,745	1,017,899	269,279
30	Total general plants	24,211,270	4,304,201	915,579
31	Undistributed plant(3)	478,804,532	556,037,890	127,046,863
32	Other plant	17,809,936	1,349,590	423,868
33	Total plants	2,079,786,897	804,545,230	134,220,375

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1971 et 1972(1) - suite

Other changes during 1972 - Autres variations en 1972	December 31, 1972 Total 31 décembre 1972		Nº
dollars			
		<u>Réseaux de transport de gaz naturel</u>	
3,169	15,958,145	Valeurs immatérielles	1
		<u>Installations de collecte:</u>	
80,708	246,665	Terrains et droits fonciers	2
10,339	1,286,542	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
2,544	85,826	Autres structures et améliorations	4
21,903,195	55,463,525	Réseaux de collecte	5
230,479	7,581,743	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
16,820	679,146	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
22,244,085	65,343,447	Total, installations de collecte	8
		<u>Installations d'extraction des dérivés:</u>	
937	28,883	Terrains et droits fonciers	9
1,769,886	8,425,757	Structures et pipe-lines	10
16,479,598	60,046,064	Matériel d'extraction et autre	11
18,250,421	68,500,704	Total, installations d'extraction des dérivés	12
		<u>Installations de stockage souterrain:</u>	
-	7,551,863	Terrains et droits fonciers	13
55,725	5,615,013	Structures et améliorations	14
(191,043)	5,987,956	Équipement	15
-	4,415,784	Gaz - pression de base	16
(135,318)	23,570,616	Total, installations de stockage souterrain	17
		<u>Installations de transport:</u>	
47,637	10,581,346	Terrains et droits fonciers	18
1,082,408	68,307,335	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
(25,062)	3,958,552	Autres structures et améliorations	20
66,917,231	1,275,061,096	Conduites principales	21
12,704,654	385,083,396	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
-	705,231	Autre matériel de transport	23
80,726,868	1,743,696,956	Total, installations de transport	24
		<u>Installations générales:</u>	
-	269,205	Terrains et droits fonciers	25
(1,520)	4,683,796	Structures et améliorations	26
(5,019)	6,399,213	Matériel de transport	27
94,574	11,369,348	Outils et matériel lourd	28
95,568	5,061,933	Autres installations générales	29
183,603	27,783,495	Total, installations générales	30
(414,517,983)	493,277,576	Installations diverses(3)	31
58,027	18,793,685	Autres installations	32
(293,187,128)	2,456,924,624	Installations totales	33

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1971 and 1972(1) - Continued

No.		December 31, 1971 Total 31 décembre 1971	Gross additions during 1972 — Additions brutes en 1972	Retirements during 1972 — Réformes en 1972
		dollars		
	<u>Total natural gas utilities</u>			
1	Intangible plant	50,979,699	1,091,352	51,764
	<u>Production plant:</u>			
2	Land, leaseholds and land rights	47,214,999	393,943	3,971
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	19,681,447	1,272,604	389,390
4	Other production equipment	702,523	7,538	8,524
5	Total production plants	67,598,969	1,674,085	401,885
	<u>Gathering plant:</u>			
6	Land and land rights	618,549	17,222	7,289
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	2,489,240	93,104	14,391
8	Other structures and improvements	1,055,995	65,900	17,194
9	Gathering lines	55,110,527	1,105,340	1,136,681
10	Compressor, measuring and regulating equipment	11,479,863	811,435	1,241,767
11	Purification and other natural gas gathering equipment ...	5,190,200	328,075	106,133
12	Total gathering plants	75,944,374	2,421,076	2,523,455
	<u>Products extraction plant:</u>			
13	Land and land rights	43,847	—	297
14	Structures and pipelines	7,471,690	—	812,444
15	Equipment, extraction and other	45,129,108	—	150,007
16	Total products extraction plants	52,644,645	—	962,748
	<u>Manufactured gas plant(2):</u>			
17	Land and land rights	3,554,925	84,024	—
18	Structures and improvements and gas holders	1,806,672	240,658	—
19	Equipment	11,549,615	1,121,689	1,436
20	Total manufactured gas plants	16,911,212	1,446,371	1,436
	<u>Underground storage plant:</u>			
21	Land and land rights	10,075,116	202,047	—
22	Structures and improvements	10,770,605	2,539,548	3,564
23	Equipment	18,038,815	409,065	27,889
24	Base pressure gas	10,054,043	3,276,103	432,498
25	Total underground storage plants	48,938,579	6,426,763	463,951

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1971 et 1972(1) - suite

Other changes during 1972 - Autres variations en 1972	December 31, 1972 Total 31 décembre 1972		No
dollars			
(864)	52,018,423	<u>Total, services de gaz</u> Valeurs immatérielles	1
		<u>Installations de production:</u>	
1,227,830	48,832,801	Terrains, baux et droits fonciers	2
1,531,643	22,096,304	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
1,858,830	2,560,367	Autre équipement de production	4
4,618,303	73,489,472	Total, installations de productions	5
		<u>Installations de collecte:</u>	
85,350	713,832	Terrains et droits fonciers	6
10,339	2,578,292	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
2,544	1,107,245	Autres structures et améliorations	8
22,739,184	77,818,370	Réseaux de collecte	9
323,690	11,373,221	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
(864)	5,411,278	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
23,160,243	99,002,238	Total, installations de collecte	12
		<u>Installations d'extraction des dérivés:</u>	
937	44,487	Terrains et droits fonciers	13
1,769,886	8,429,132	Structures et pipe-lines	14
16,479,598	61,458,699	Matériel d'extraction et autre	15
18,250,421	69,932,318	Total, installations d'extraction des dérivés	16
		<u>Usine de fabrication de gaz(2):</u>	
-	3,638,949	Terrains et droits fonciers	17
-	2,047,330	Constructions, améliorations et gazomètres	18
-	12,669,868	Équipement	19
-	18,356,147	Total, usines de fabrication de gaz	20
		<u>Installations de stockage souterrain:</u>	
(219,313)	10,057,850	Terrains et droits fonciers	21
1,537,512	14,844,101	Structures et améliorations	22
(191,043)	18,228,948	Équipement	23
-	12,897,648	Gaz-pressure de base	24
1,127,156	56,028,547	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1971 and 1972(1) - Continued

No.		December 31, 1971	Gross additions during 1972	Retirements during 1972
		Total 31 décembre 1971	— Additions brutes en 1972	— Réformes en 1972
		dollars		
	<u>Total natural gas utilities - Concluded</u>			
	<u>Transmission plant:</u>			
26	Land and land rights	16,740,228	2,793,087	200,029
27	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	63,541,995	8,643,341	517,237
28	Other structures and improvements	4,231,862	751,607	21,240
29	Mains	1,316,113,357	206,986,080	6,280,854
30	Compressor, measuring and regulating equipment	352,654,952	53,118,085	2,764,338
31	Other transmission equipemnt	6,235,546	431,114	361
32	Total transmission plants	1,759,517,940	272,723,314	9,784,059
	<u>Distribution plant:</u>			
33	Land and land rights	4,948,990	799,362	22,676
34	Structures and improvements	21,586,123	2,440,377	84,056
35	Mains and services	939,777,207	77,661,411	8,596,679
36	House regulator and meter installations and meters	130,105,188	24,037,619	2,975,330
37	Compressor, measuring and regulating equipment	35,297,366	3,194,986	354,483
38	Other distribution plant	21,631,842	684,675	—
39	Total distribution plants	1,153,346,716	108,818,430	12,033,224
	<u>Local storage plant:</u>			
40	Land and land rights	647,315	—	—
41	Structures and improvements	2,412,528	22,625	250
42	Gas holders and other surface storage	23,760,954	4,050,302	109,829
43	Total local storage plants	26,820,797	4,072,927	110,079
	<u>General plant:</u>			
44	Land and land rights	2,515,871	68,587	2,839
45	Structures and improvements	32,800,730	2,035,502	1,031,867
46	Transportation equipment	16,917,865	3,883,673	2,130,045
47	Tools and heavy work equipement	22,330,526	4,249,142	709,366
48	Other general plant	130,085,638	17,119,143	6,569,126
49	Total general plants	204,650,630	27,356,047	10,443,243
50	Undistributed plant(3)	517,829,334	561,881,000	130,178,159
51	Other plant	19,964,376	1,362,472	1,460,546
52	Total plants	3,995,147,271	989,273,837	168,414,549

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1971 et 1972(1) - suite

Other changes during 1972 - Autres variations en 1972	December 31, 1972 Total 31 décembre 1972		N°
dollars			
		<u>Total, services de gaz - fin</u>	
		<u>Installations de transport:</u>	
23,013	19,356,299	Terrains et droits fonciers	26
1,009,298	72,677,397	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	27
(25,062)	4,937,167	Autres structures et améliorations	28
65,506,886	1,582,325,469	Conduites principales	29
12,491,015	415,499,714	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	30
1,359	6,667,658	Autre matériel de transport	31
79,006,509	2,101,463,704	Total, installations de transport	32
		<u>Installations de distribution:</u>	
442,372	6,168,048	Terrains et droits fonciers	33
113,273	24,055,717	Structures et améliorations	34
(140,891)	1,008,701,048	Conduites principales et services	35
7,656	151,175,133	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	36
360,182	38,498,051	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	37
(296)	22,316,221	Autres installations de distribution	38
782,296	1,250,914,218	Total, installations de distribution	39
		<u>Installations de stockage local:</u>	
(1,265)	646,050	Terrains et droits fonciers	40
(1,487)	2,433,416	Structures et améliorations	41
(9,138)	27,692,289	Gazomètres et autre stockage de surface	42
(11,890)	30,771,755	Total, installations de stockage local	43
		<u>Installations générales:</u>	
(389,293)	2,192,326	Terrains et droits fonciers	44
(1,317,779)	32,486,586	Structures et améliorations	45
(408,183)	18,263,310	Matériel de transport	46
351,046	26,221,348	Outils et matériel lourd	47
49,547	140,685,202	Autres installations générales	48
(1,714,662)	219,848,772	Total, installations générales	49
(417,922,813)	531,609,362	Installations diverses(3)	50
68,027	19,934,329	Autres installations	51
(292,637,274)	4,523,369,285	Installations totales	52

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1971 and 1972(1) - Concluded

No.		December 31, 1971	Gross additions during 1972	Retirements during 1972
		Total 31 décembre 1971	— Additions brutes en 1972	— Réformes en 1972
		dollars		
	<u>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</u>			
1	Intangible plant	478,737	—	—
2	Production plant	608,212	9,604	—
	<u>Distribution plant:</u>			
3	Land and land rights	13,652	—	—
4	Structures and improvements	31,561	70	—
5	Mains and services	4,220,253	260,979	298,351
6	House regulator and meter installations and meters	529,845	34,732	37,401
7	Compressor, measuring and regulating equipment	372,544	64	—
8	Other distribution plant	1,286,902	10,778	—
9	Total distribution plants	6,454,757	306,623	335,752
	<u>General plant:</u>			
10	Land and land rights	9,945	—	—
11	Structures and improvements	186,411	—	—
12	Transportation equipment	73,637	2,178	—
13	Tools and heavy work equipment	51,319	5,845	—
14	Other general plant	143,783	1,165	32,680
15	Total general plants	465,095	9,188	32,680
16	Undistributed plant	144,557	42,595	—
17	Total plants	8,151,358	368,010	368,432
18	Total all utilities	4,003,298,629	989,641,847	168,782,981

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

(2) Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

(3) Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1971 et 1972(1) - fin

Other changes during 1972 - Autres variations en 1972	December 31, 1972 Total 31 décembre 1972		N°
dollars			
		<u>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
-	478,737	Valeurs immatérielles	1
-	617,816	Installations de production	2
		<u>Installations de distribution:</u>	
-	13,652	Terrains et droits fonciers	3
-	31,631	Structures et améliorations	4
(2)	4,182,879	Conduites principales et services	5
4,484	531,660	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	6
3	372,611	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	7
144,557	1,442,237	Autres installations de distribution	8
149,042	6,574,670	Total, installations de distribution	9
		<u>Installations générales:</u>	
1,250	11,195	Terrains et droits fonciers	10
18,544	204,955	Structures et améliorations	11
-	75,815	Matériel de transport	12
-	57,164	Outils et matériel lourd	13
(2,160)	110,108	Autres installations générales	14
17,634	459,237	Total, installations générales	15
(144,557)	42,595	Installations diverses	16
22,119	8,173,055	Installations totales	17
(292,615,155)	4,531,542,340	Total, tous les services	18

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

(2) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1972(1)

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	<u>Current assets:</u>				
	Cash on hand — in banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	1,100,731	4,189,246	44,763	1,316,236
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	3,000,000	20,032	8,000
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	—	14,327	—	—
4	Short term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	1,616,000	—	—
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	9,209
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	—	—	3,500
8	Other short term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	—	7,000	5
9	Investments in short term foreign securities	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian	—	536,984	1,715	39,605
11	Foreign	—	—	—	—
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	686,716	82,444,126	9,124,423	21,916,849
13	Interest and dividends receivable	—	3,426,223	43,844	2,502
14	Plant materials and operating supplies	—	10,394,937	558,356	4,369,218
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	206,725	9,480,157	1,407,856	1,569,516
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	—	17,373,413	830,000	99,827
17	Total current assets	1,994,172	132,475,413	12,037,989	29,334,467
	<u>Investments:</u>				
18	Investments in affiliated companies	—	313,058,420	—	4,102,806
	Other investments:				
19	Mortgages, long term advances and notes	—	10,107,448	—	1,437,817
20	Other Canadian investments	—	217,820	—	50,875
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	—	58,507,700	371,077	603,681
22	Investments in foreign securities	—	10,480	—	3,548
23	Total investments	—	381,901,868	371,077	6,198,727
	<u>Plant, property and equipment:</u>				
24	Total plant	10,699,000	1,185,150,749	388,584,371	482,010,541
25	Less accumulated depreciation and amortization	2,702,165	182,959,632	98,334,041	116,402,583
26	Net plant	7,996,835	1,002,191,117	290,250,330	365,607,958
27	Deferred debits	—	36,890,136	(1,497,000)	8,632,281
28	Total assets	9,991,007	1,553,458,534	301,162,396	409,773,433

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1972(1)

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié						No
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée					
dollars						
				<u>Actif</u>		
				<u>Disponibilités:</u>		
				En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:		
				Monnaie canadienne:		
931	108,388			En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1	
—	—			Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2	
—	—			Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3	
—	—			Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4	
—	—			Bon du trésor du gouvernement canadien	5	
—	—			Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6	
—	—			Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7	
—	—			Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8	
—	—			Placements en valeurs étrangères à court terme	9	
—	—			Dépôts spéciaux:		
—	3,455			Au Canada	10	
—	—			À l'étranger	11	
15,000	70,012			Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12	
—	674			Intérêt et dividendes à recevoir	13	
49,950	11,736			Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14	
—	1,824			Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15	
—	—			Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16	
65,881	196,089			Total, disponibilités	17	
—	—			<u>Investissements:</u>		
—	—			Placements dans des filiales	18	
—	—			Autres placements:		
—	—			Hypothèques, avances et billets à long terme	19	
—	—			Autres placements canadiens	20	
—	1			Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21	
—	—			Placements en valeurs étrangères	22	
—	1			Total, investissements	23	
—	—			<u>Installations:</u>		
6,882,887	1,290,168			Installations totales	24	
3,668,097	407,941			Moins dépréciation et amortissement	25	
3,214,790	882,227			Installations nettes	26	
—	77,781			Débts différés	27	
3,280,671	1,156,098			Actif, total	28	

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1972(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	<u>Current liabilities:</u>				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	—	80,663,200	1,114,000	920,589
2	Other loans and notes payable	—	4,535,221	—	6,350,000
3	Accounts payable and accrued	659,498	46,878,558	3,673,480	20,323,655
4	Accounts payable - affiliated companies	—	967,642	24,408	6,335,072
5	Interest and dividends payable and accrued	—	20,874,800	6,681,314	1,274,789
6	Taxes accrued	—	3,819,020	950	3,181,611
	Long term debt due within one year less company long term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	—	15,662,426	5,663,810	4,014,300
8	Other long term debt	—	—	—	99,245
9	Customers security deposits and other current liabilities	37,794	3,001,757	1,939,293	1,407,203
10	Total current liabilities	697,292	176,402,624	19,097,255	43,906,464
11	Deferred credits	—	5,760,541	109,044	2,872,259
12	Accumulated deferred income tax	—	55,934,800	—	3,240,596
13	Insurance and other reserves	20,000	363,885	64,279	10,009,715
	Long term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	2,350,500	762,458,150	112,401,361	168,065,174
15	Mortgages and agreements of sale	—	606,500	(24,412,000)	55,386
16	Bank loans for other than construction	—	5,887	—	—
17	Other long term debt - interim bank loans for construc- tion purposes.	—	—	2,361,000	—
18	Other	60,406	9,000	766,756	296,534
19	Less company long term debt owned	—	—	—	—
20	Net total long term debt	2,410,906	763,079,537	91,117,117	168,417,094
21	Advances from affiliated companies	—	6,655,000	130,854,490	23,972,428
22	Total long term debt	2,410,906	769,734,537	221,971,607	192,389,522
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	—	131,412,575	—	33,099,435
25	Common stock	—	201,442,591	—	43,074,364
26	Contributed surplus and contributions and grants	—	13,551,067	11,586,299	6,552,578
27	Retained earnings	6,862,809	184,002,084	48,181,929	74,628,500
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	—	14,853,830	151,983	—
29	Total shareholders' equity	6,862,809	545,262,147	59,920,211	157,354,877
30	Total liabilities and net worth	9,991,007	1,553,458,534	301,162,396	409,773,433

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1972(1) - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			N ^o
dollars				
			<u>Passif</u>	
			<u>Exigibilités:</u>	
			Emprunts et effets à payer:	
			Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
			Autres emprunts et effets à payer	2
44,591	21,555		Comptes payables et courus	3
	36,693		Comptes payables — sociétés affiliées	4
	2,392		Intérêts et dividendes payables et courus	5
	1,317		Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
	44,000		Obligations et billets	7
			Autre dette à long terme	8
1,000	5,950		Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
45,591	111,907		Total, exigibilités	10
			Crédits différés	11
			Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
			Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme:	
6,000,000	145,000		Obligations et billets	14
			Hypothèques et conventions de vente	15
			Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
			Autre dette à long terme — emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
			Autre	18
			Moins dette à long terme détenue par la société	19
6,000,000	145,000		Total, dette nette à long terme	20
2,799,813			Avances des sociétés affiliées	21
8,799,813	145,000		Total, dette à long terme	22
			Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Avoir des actionnaires:	
			Actions privilégiées	24
	639,591		Actions ordinaires	25
	2,255		Surplus d'apport, contributions et subventions	26
(5,564,733)	257,345		Excédent non réparti	27
			Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
(5,564,733)	899,191		Total, avoir des actionnaires	29
3,280,671	1,156,098		Total, passif et avoir net	30

(1) Comprend les rapports pour l'année 1981.

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1972(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	<u>Current assets:</u>				
	Cash on hand — in banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	5,289,977	1,360,999	6,650,976	46,519,084
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	3,000,000	28,032	3,028,032	87,500
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	14,327	—	14,327	4,478,507
4	Short term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	1,616,000	—	1,616,000	—
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	9,209	9,209	—
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	3,500	3,500	—
8	Other short term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	7,005	7,005	—
9	Investments in short term foreign securities	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian	536,984	41,320	578,304	1,282,683
11	Foreign	—	—	—	3,855,119
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	83,130,842	31,041,272	114,172,114	79,800,268
13	Interest and dividends receivable	3,426,223	46,346	3,472,569	478,942
14	Plant materials and operating supplies	10,394,937	4,927,574	15,322,511	12,522,584
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	9,686,882	2,977,372	12,664,254	31,472,726
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	17,373,413	929,827	18,303,240	5,143,679
17	Total current assets	134,469,585	41,372,456	175,842,041	185,641,092
	<u>Investments:</u>				
18	Investments in affiliated companies	313,058,420	4,102,806	317,161,226	61,409,864
	Other investments:				
19	Mortgages, long term advances and notes	10,107,448	1,437,817	11,545,265	30,303,000
20	Other Canadian investments	217,820	50,875	268,695	1,964,519
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	58,507,700	974,758	59,482,458	27,343,543
22	Investments in foreign securities	10,480	3,548	14,028	—
23	Total investments	381,901,868	6,569,804	388,471,672	121,020,926
	<u>Plant, property and equipment:</u>				
24	Total plant	1,195,849,749	870,594,912	2,066,444,661	2,456,924,624
25	Less accumulated depreciation and amortization	185,661,797	214,736,624	400,398,421	386,782,385
26	Net plant	1,010,187,952	655,858,288	1,666,046,240	2,070,142,239
27	Deferred debits	36,890,136	7,135,281	44,025,417	45,560,200
28	Total assets	1,563,449,541	710,935,829	2,274,385,370	2,422,364,457

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1972(1) - suite

Natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Utilities		
Total	—	Total		
Services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Services		
dollars			N°	
			<u>Actif</u>	
			<u>Disponibilités:</u>	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
			Monnaie canadienne:	
53,170,060	109,319	53,279,379	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
3,115,532	—	3,115,532	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
4,492,834	—	4,492,834	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
1,616,000	—	1,616,000	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
—	—	—	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
9,209	—	9,209	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
3,500	—	3,500	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
7,005	—	7,005	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
—	—	—	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
1,860,987	3,455	1,864,442	Dépôts spéciaux:	
3,855,119	—	3,855,119	Au Canada	10
193,972,382	85,012	194,057,394	À l'étranger	11
3,951,511	674	3,952,185	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
27,845,095	61,686	27,906,781	Intérêt et dividendes à recevoir	13
44,136,980	1,824	44,138,804	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
23,446,919	—	23,446,919	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
			Gas stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
361,483,133	261,970	361,745,103	Total, disponibilités	17
			<u>Investissements:</u>	
378,571,090	—	378,571,090	Placement dans des filiales	18
41,848,265	—	41,848,265	Autres placements:	
2,233,214	—	2,233,214	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
86,826,001	1	86,826,002	Autres placements canadiens	20
14,028	—	14,028	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
			Placements en valeurs étrangères	22
509,492,598	1	509,492,599	Total, investissements	23
			<u>Installations:</u>	
4,523,369,285	8,173,055	4,531,542,340	Installations totales	24
787,180,806	4,076,038	791,256,844	Moins dépréciation et amortissement	25
3,736,188,479	4,097,017	3,740,285,496	Installations nettes	26
89,585,617	77,781	89,663,398	Débts différés	27
4,696,749,827	4,436,769	4,701,186,596	Actif, total	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1972(1) - Concluded

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	<u>Current liabilities:</u>				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	80,663,200	2,034,589	82,697,789	46,339,370
2	Other loans and notes payable	4,535,221	6,350,000	10,885,221	3,204,128
3	Accounts payable and accrued	47,538,056	23,997,135	71,535,191	91,284,547
4	Accounts payable - affiliated companies	967,642	6,359,480	7,327,122	1,116,276
5	Interest and dividends payable and accrued	20,874,800	7,956,103	28,830,903	35,658,927
6	Taxes accrued	3,819,020	3,182,561	7,001,581	859,814
	Long term debt due within one year less company long term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	15,662,426	9,678,110	25,340,536	51,603,168
8	Other long term debt	—	99,245	99,245	—
9	Customers' security deposits and other current liabilities	3,039,551	3,346,496	6,386,047	22,097,116
10	Total current liabilities	177,099,916	63,003,719	240,103,635	252,163,346
11	Deferred credits	5,760,541	2,981,303	8,741,844	554,331
12	Accumulated deferred income tax	55,934,800	3,240,596	59,175,396	41,635
13	Insurance and other reserves	383,885	10,073,994	10,457,879	1,477,946
	Long term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	764,808,650	280,466,535	1,045,275,185	1,426,607,352
15	Mortgages and agreements of sale	606,500	(24,356,614)	(23,750,114)	—
16	Bank loans for other than construction	5,887	—	5,887	1,970,000
17	Other long term debt - interim bank loans for construction purposes.	—	2,361,000	2,361,000	—
18	Other	69,406	1,063,290	1,132,696	7,000,000
19	Less company long term debt owned	—	—	—	—
20	Net total long term debt	765,490,443	259,534,211	1,025,024,654	1,435,577,352
21	Advances from affiliated companies	6,655,000	154,826,918	161,481,918	6,827,406
22	Total long term debt	772,145,443	414,361,129	1,186,506,572	1,442,404,758
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	131,412,575	33,099,435	164,512,010	250,253,791
25	Common stock	201,442,591	43,074,364	244,516,955	155,118,481
26	Contributed surplus and contributions and grants	13,551,067	18,138,877	31,689,944	167,881,759
27	Retained earnings	190,864,893	122,810,429	313,675,322	152,468,410
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	14,853,830	151,983	15,005,813	—
29	Total shareholders' equity	552,124,956	217,275,088	769,400,044	725,722,441
30	Total liabilities and net worth	1,563,449,541	710,935,829	2,274,385,370	2,422,364,457

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1972(1) - fin

Natural gas utilities Total Services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Utilities Total Services		N°
dollars				
129,037,159	-	129,037,159		
14,089,349	-	14,089,349		
162,819,738	66,146	162,885,884		
8,443,398	36,693	8,480,091		
64,489,830	2,392	64,492,222		
7,861,395	1,317	7,862,712		
76,943,704	44,000	76,987,704		
99,245	-	99,245		
28,483,163	6,950	28,490,113		
492,266,981	157,498	492,424,479		
9,296,175	-	9,296,175		
59,217,031	-	59,217,031		
11,935,825	-	11,935,825		
2,471,882,537	6,145,000	2,478,027,537		
(23,750,114)	-	(23,750,114)		
1,975,887	-	1,975,887		
2,361,000	-	2,361,000		
8,132,696	-	8,132,696		
-	-	-		
2,460,602,006	6,145,000	2,466,747,006		
168,309,324	2,799,813	171,109,137		
2,628,911,330	8,944,813	2,637,856,143		
-	-	-		
414,765,801	-	414,765,801		
399,635,436	639,591	400,275,027		
199,571,703	2,255	199,573,958		
466,143,732	(5,307,388)	460,836,344		
15,005,813	-	15,005,813		
1,495,122,485	(4,665,542)	1,490,456,943		
4,696,749,827	4,436,769	4,701,186,596		
			<u>Passif</u>	
			<u>Exigibilités:</u>	
			Emprunts et effets à payer:	
			Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
			Autres emprunts et effets à payer	2
			Comptes payables et courus	3
			Comptes payables - sociétés affiliées	4
			Intérêts et dividendes payables et courus	5
			Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
			Obligations et billets	7
			Autre dette à long terme	8
			Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
			Total, exigibilités	10
			Crédits différés	11
			Impôts sur le revenu, différé et accumulé	12
			Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme:	
			Obligations et billets	14
			Hypothèques et conventions de vente	15
			Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
			Autre dette à long terme - emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
			Autre	18
			Moins dette à long terme détenue par la société	19
			Total, dette nette à long terme	20
			Avances des sociétés affiliées	21
			Total, dette à long terme	22
			Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Avoir des actionnaires:	
			Actions privilégiées	24
			Actions ordinaires	25
			Surplus d'apport, contributions et subventions	26
			Excédent non réparti	27
			Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
			Total, avoir des actionnaires	29
			Total, passif et avoir net	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1972

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Operating Revenue Accounts</u>				
	<u>Sales:</u>				
1	Foreign	—	282,501	—	—
2	Canadian and other sales	3,603,867	464,393,033	104,308,290	152,931,659
3	Sales of products extracted from gas	—	176,115	905,271	2,920
4	Transportation and storage of gas of others	—	6,828,700	—	1,355,403
5	Other operating revenue	120,196	19,936,526	98,041	2,217,453
6	Total operating revenue	3,724,063	491,616,875	105,311,602	156,507,435
	<u>Operating Expense Accounts</u>				
	<u>Gas Supply:</u>				
7	Gas purchases	1,082,802	271,595,039	42,585,189	64,696,155
8	Exchange gas	—	(174,129)	—	—
9	Gas withdrawn from underground storage	—	160,531	—	488,882
10	Gas delivered to underground storage (credit)	—	(191,109)	(186,042)	(35,959)
11	Gas used (credit)	—	(341,891)	(1,333,965)	(95,768)
12	Total gas supply	1,082,802	271,048,441	41,065,182	65,053,310
13	Exploration and development operations	—	1,611,102	2,384	366,130
14	Gathering of gas by others	—	—	—	—
15	Other gathering operations	—	—	810	1,699,874
16	Products extraction operation	—	—	147,994	—
17	Manufactured gas operation	20,755	(1,122,720)	3,697	129,623
18	Local storage operations	—	523,957	230,706	—
19	Underground storage operation	—	1,066,768	—	75,781
20	Transmission operation	—	803,700	7,758,989	1,371,256
21	Distribution operation	374,341	17,737,294	4,790,986	7,978,902
22	General operation	1,553	1,222,508	762,876	2,234,642
23	Administrative and general expenses	485,856	45,534,196	7,039,823	14,236,768
24	Maintenance expenses	314,470	9,162,621	25,519	4,371,385
25	Depreciation	392	26,331,656	10,611,878	10,771,844
26	Amortization	110,403	1,307,510	24,236	468,832
27	Municipal and other taxes	8,020	10,341,865	2,779,139	9,077,671
28	Rent for gas plant leased from others	—	—	—	—
29	Total purchases, operation and maintenance	2,398,592	385,568,898	75,244,219	117,836,018
30	Net revenue from operations	1,325,471	106,047,977	30,067,383	38,671,417

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1972

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié			N°
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée		
dollars			
		<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>	
		<u>Ventes:</u>	
—	—	À l'étranger	1
891,478	335,731	Au Canada et autres ventes	2
185,390	—	Ventes de produits extraits du gaz	3
—	—	Transport et stockage de gaz de tiers	4
10,196	35,857	Autres revenus d'exploitation	5
1,087,064	371,588	Total, revenus d'exploitation	6
		<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
		<u>Approvisionnement en gaz:</u>	
—	131,673	Achats de gaz	7
—	—	Enchanges de gaz	8
—	—	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
—	—	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
—	—	Gaz utilisé (crédit)	11
—	131,673	Total, approvisionnement en gaz	12
—	—	Exploration et mise en valeur	13
—	—	Collecte de gaz par des tiers	14
—	—	Autres travaux de collecte	15
889,138	—	Extraction des produits	16
—	—	Fabrication de gaz	17
—	—	Stockage local	18
—	—	Stockage souterrain	19
568,165	60,814	Transport	20
—	3,557	Distribution	21
408,304	93,021	Exploitation générale	22
43,633	—	Frais généraux et d'administration	23
107,016	30,424	Frais d'entretien	24
2,400	418	Dépréciation	25
94,827	21,861	Amortissement	26
—	—	Taxes municipales et autres	27
—	—	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
2,113,483	341,768	Total, achats, exploitation et entretien	29
(1,026,419)	29,820	Revenus nets d'exploitation	30

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1972 - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	—	15,600	7,082	16,854
2	Non-operating revenue	—	4,321,460	—	612,933
	Income from investments:				
3	Dividends	—	1,251,075	—	58,574
4	Other	—	1,271,131	—	425,951
5	Income from affiliated companies	—	481,871	—	312,615
6	Income from sinking and other funds	—	518,405	1,754,000	9,685
7	Gain on foreign exchange	—	—	—	—
8	Other income	—	621,576	497,064	603,832
9	Extraordinary income	—	—	718,717	9,254
10	Total other income	—	8,481,118	2,976,863	2,049,698
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plant	—	5,100	2,663	5,896
12	Non-operating expense	—	—	20,722	77,835
13	Other interest	—	4,488,561	13,566	607,232
14	Interest during construction (credit)	—	(1,307,313)	—	(288,520)
15	Loss on foreign exchange	—	—	—	—
16	Provision for loss in valuation of investments	—	—	3,299	—
17	Other income deductions	104,680	278,497	84,496	33,648
18	Extraordinary income deductions	—	12,533	361,089	400,000
19	Total other deductions	104,680	3,477,378	485,835	836,091
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long term debt	131,368	36,372,514	12,454,594	9,878,223
21	Amortization of debt discount premium and expense	187,000	738,034	35,673	296,453
22	Interest on amounts due affiliated companies	—	5,856,897	6,410	3,242,729
23	Total fixed charges	318,368	42,967,445	12,496,677	13,417,405
24	Total net income before income taxes	902,423	68,084,272	20,061,734	26,467,619
	<u>Provision for income tax</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	—	13,579,694	—	7,568,487
26	Deferred income tax to be paid this year	—	6,754,000	—	404,285
27	Net income after taxes	902,423	47,750,578	20,061,734	18,494,847

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1972 - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			Nº
dollars				
		<u>Autres revenus</u>		
—	—	Revenus des autres installations		1
—	—	Revenus non attribuables à l'exploitation		2
		Revenus de placements:		
—	5,861	Dividendes		3
—	63,000	Autres		4
—	—	Revenus provenant de sociétés affiliées		5
—	—	Revenus de fonds d'amortissement et autres		6
—	—	Profit réalisé sur le change étranger		7
—	—	Autres revenus		8
—	—	Revenus extraordinaires		9
—	68,861	Total, autre revenus		10
		<u>Autres déductions</u>		
—	—	Dépenses des autres installations		11
—	—	Frais non attribuables à l'exploitation		12
—	—	Autre intérêt		13
—	—	Intérêt durant la construction (crédit)		14
—	—	Perte sur le change étranger		15
—	—	Réserve en cas de dévalorisation des placements		16
—	—	Autres déductions du revenu		17
—	—	Déductions du revenu extraordinaire		18
—	—	Total, autres déductions		19
		<u>Frais fixes</u>		
150,648	13,387	Intérêt sur la dette à long terme		20
—	1,147	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette		21
—	—	Intérêt sur les montants dus aux sociétés affiliées		22
150,648	14,534	Total, frais fixes		23
(1,177,067)	84,147	Total, revenu net avant impôt sur le revenu		24
		<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>		
—	19,051	Impôt estimatif pour la période courante		25
—	—	Impôt différé à payer cette année		26
(1,177,067)	65,096	Revenu net après impôt		27

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1972 - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) — Réseaux de transport de gaz naturel(1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Operating Revenue Accounts</u>				
	<u>Sales:</u>				
1	Foreign	282,501	—	282,501	306,369,204
2	Canadian and other sales	467,996,900(3)	257,239,949(3)	725,236,849(2,3)	337,522,818(3)
3	Sales of products extracted from gas	176,115	908,191	1,084,306	1,826,489
4	Transportation and storage of gas of others	6,828,700	1,355,403	8,184,103	8,193,566
5	Other operating revenue	20,056,722	2,315,494	22,372,216	1,841,283
6	Total operating revenue	495,340,938	261,819,037	757,159,975	655,753,360
	<u>Operating Expense Accounts</u>				
	<u>Gas supply:</u>				
7	Gas purchases	272,677,841(3)	107,281,344(3)	379,959,185(3)	328,245,485(3)
8	Exchange gas	(174,129)	—	(174,129)	(50,643)
9	Gas withdrawn from underground storage	160,531	488,882	649,413	92,408
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(191,109)	(222,001)	(413,110)	(1,534,495)
11	Gas used (credit)	(341,891)	(1,429,733)	(1,771,624)	(13,887,526)
12	Total gas supply	272,131,243	106,118,492	378,249,735	312,865,229
13	Exploration and development operations	1,611,102	368,514	1,979,616	—
14	Gathering of gas by others	—	—	—	1,391,718
15	Other gathering operations	—	1,700,684	1,700,684	805,233
16	Products extraction operation	—	147,994	147,994	2,017,803
17	Manufactured gas operation	(1,101,965)	133,320	(968,645)	—
18	Local storage operations	523,957	230,706	754,663	37,328
19	Underground storage operation	1,066,768	75,781	1,142,549	366,341
20	Transmission operation	803,700	9,130,245	9,933,945	92,025,440
21	Distribution operation	18,111,635	12,769,888	30,881,523	10,503
22	General operation	1,224,061	2,997,518	4,221,579	4,169,237
23	Administrative and general expenses	46,020,052	21,276,591	67,296,643	15,201,559
24	Maintenance expenses	9,477,091	4,396,904	13,873,995	13,981,707
25	Depreciation	26,332,048	21,383,722	47,715,770	52,134,736
26	Amortization	1,417,913	493,068	1,910,981	221,466
27	Municipal and other taxes	10,349,885	11,856,810	22,206,695	14,048,885
28	Rent for gas plant leased from others	—	—	—	(1,094,512)
29	Total purchases, operation and maintenance	387,967,490	193,080,237	581,047,727	508,182,673
30	Net revenue from operations	107,373,448	68,738,800	176,112,248	147,570,687

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1972 - suite

Natural gas utilities Total Services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Utilities Total Services		
	dollars			Nº
			<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>	
			<u>Ventes:</u>	
306,651,705	—	306,651,705	À l'étranger	1
725,236,849(3)	1,227,209	726,464,058	Au Canada et autres ventes	2
2,910,795	185,390	3,096,185	Ventes de produits extraits du gaz	3
16,377,669	—	16,377,669	Transport et stockage de gaz de tiers	4
24,213,499	46,053	24,259,552	Autres revenus d'exploitation	5
1,075,390,517	1,458,652	1,076,849,169	Total, revenus d'exploitation	6
			<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
			<u>Approvisionnement en gaz:</u>	
370,681,852(3)	131,673	370,813,525	Achats de gaz	7
(224,772)	—	(224,772)	Enchanges de gaz	8
741,821	—	741,821	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
(1,947,605)	—	(1,947,605)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit) ...	10
(15,659,150)	—	(15,659,150)	Gaz utilisé (crédit)	11
353,592,146	131,673	353,723,819	Total, approvisionnement en gaz	12
1,979,616	—	1,979,616	Exploration et mise en valeur	13
1,391,718	—	1,391,718	Collecte de gaz par des tiers	14
2,505,917	—	2,505,917	Autres travaux de collecte	15
2,165,797	—	2,165,797	Extraction des produits	16
(968,645)	889,138	(79,507)	Fabrication de gaz	17
791,991	—	791,991	Stockage local	18
1,508,890	—	1,508,890	Stockage souterrain	19
101,959,385	—	101,959,385	Transport	20
30,892,026	628,979	31,521,005	Distribution	21
8,390,816	3,557	8,394,373	Exploitation générale	22
82,498,202	501,325	82,999,527	Frais généraux et d'administration	23
27,855,702	43,633	27,899,335	Frais d'entretien	24
99,850,506	137,440	99,987,946	Dépréciation	25
2,132,447	2,818	2,135,265	Amortissement	26
36,255,580	116,688	36,372,268	Taxes municipales et autres	27
(1,094,512)	—	(1,094,512)	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
751,707,582	2,455,251	754,162,833	Total, achats, exploitation et entretien	29
323,682,935	(996,599)	322,686,336	Revenus nets d'exploitation	30

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1972 - Concluded

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems (1) — Réseaux de transport de gaz naturel (1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total — Canada	
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	15,600	23,936	39,536	7,630,844
2	Non-operating revenue	4,321,460	612,933	4,934,393	50,084
	Income from investments:				
3	Dividends	1,251,075	58,574	1,309,649	1,241,806
4	Other	1,271,131	425,951	1,697,082	1,860,560
5	Income from affiliated companies	481,871	312,615	794,486	457,878
6	Income from sinking and other funds	518,405	1,763,685	2,282,090	266,824
7	Gain on foreign exchange	—	—	—	94,644
8	Other income	621,576	1,100,896	1,722,472	398,424
9	Extraordinary income	—	727,971	727,971	394,000
10	Total other income.....	8,481,118	5,026,561	13,507,679	12,395,064
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plants	5,100	8,559	13,659	6,351,694
12	Non-operating expense	—	98,557	98,557	43,550
13	Other interest	4,488,561	620,798	5,109,359	2,687,730
14	Interest during construction (credit)	(1,307,313)	(288,520)	(1,595,833)	(16,922,768)
15	Loss on foreign exchange	—	—	—	(119,582)
16	Provision for loss in valuation of investments	—	3,299	3,299	469,716
17	Other income deductions	383,177	118,144	501,321	972,345
18	Extraordinary income deductions	12,533	761,089	773,622	—
19	Total other deductions	3,582,058	1,321,926	4,903,984	(6,517,315)
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long term debt	36,503,882	22,332,817	58,836,699	95,717,402
21	Amortization of debt discount premium and expense	925,034	332,126	1,257,160	896,315
22	Interest on amounts due affiliated companies	5,856,897	3,249,139	9,106,036	556,456
23	Total fixed charges	43,285,813	25,914,082	69,199,895	97,170,173
24	Total net income before income taxes	68,986,695	46,529,353	115,516,048	69,312,893
	<u>Provision for income taxes for period</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	13,579,694	7,568,487	21,148,181	707,299
26	Deferred income tax to be paid this year	6,754,000	404,285	7,158,285	41,635
27	Net income after taxes	48,653,001	38,556,581	87,209,582	68,563,959

(1) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year and sold more than 10,000 Mcf.

(3) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1972 - fin

Natural gas utilities Total Services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Utilities Total Services		N ^o
	dollars			
7,670,380	—	7,670,380	<u>Autres revenus</u>	
4,984,477	—	4,984,477	Revenus des autres installations	1
			Revenus non attribuables à l'exploitation	2
2,551,455	5,861	2,557,316	Revenus de placements:	
3,557,642	63,000	3,620,642	Dividendes	3
1,252,364	—	1,252,364	Autres	4
2,548,914	—	2,548,914	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
94,644	—	94,644	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
2,120,896	—	2,120,896	Profit réalisé sur le change étranger	7
1,121,971	—	1,121,971	Autres revenus	8
			Revenus extraordinaires	9
25,902,743	68,861	25,971,604	Total, autres revenus	10
			<u>Autres déductions</u>	
6,365,353	—	6,365,353	Dépenses des autres installations	11
142,107	—	142,107	Frais non attribuables à l'exploitation	12
7,797,089	—	7,797,089	Autre intérêt	13
(18,518,601)	—	(18,518,601)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
(119,582)	—	(119,582)	Perte sur le change étranger	15
473,015	—	473,015	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
1,473,666	—	1,473,666	Autres déductions du revenu	17
773,622	—	773,622	Déductions du revenu extraordinaire	18
(1,613,331)	—	(1,613,331)	Total, autres déductions	19
			<u>Frais fixes</u>	
154,554,101	164,035	154,718,136	Intérêt sur la dette à long terme	20
2,153,475	1,147	2,154,622	Amortissement des rabais, des primes et des frais de dette ..	21
9,662,492	—	9,662,492	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
166,370,068	165,182	166,535,250	Total, frais fixes	23
184,828,941	(1,092,920)	183,736,021	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
21,855,480	19,051	21,874,531	Impôt estimatif pour la période courante	25
7,199,920	—	7,199,920	Impôt différé à payer cette année	26
155,773,541	(1,111,971)	154,661,570	Revenu net après impôts	27

(1) Comprend l'"Alberta and Southern Gas Co. Ltd."

(2) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de Tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus.

(3) Le Tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile.

(3) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1972

TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1972

	Distribution systems — Réseaux de distribution	Transport systems — Réseaux de transport	Total
millions of dollars — millions de dollars			
<u>Source of funds — Source des fonds</u>			
Revenues — Revenus;			
Sales(1) — Ventes(1)	726.6	645.7	1,034.8
Other operating revenues — Autres revenus d'exploitation	30.6	10.0	40.6
Other income — Autres revenus	13.5	15.8	29.3
Decreased investments in affiliated companies — Diminution des investissements dans les filiales			
	8.9	—	8.9
Decreased working capital — Diminution du capital d'exploitation	10.9	7.0	17.9
Increased long term debt — Augmentation de la dette à long terme	62.4	115.9	178.3
Increased deferred credits and reserves — Augmentation des crédits différés et réserves	—	3.4	3.4
Increased preferred stock — Augmentation d'actions privilégiées ..	26.6	111.0	137.6
Increased common stock — Augmentation d'actions ordinaires	5.8	45.3	51.1
Increased contributed surplus — Augmentation de surplus d'appert ..	—	34.0	34.0
Other — Autres	29.2	0.3	29.5
Total	914.5	988.4	1,565.4
<u>Application of funds — Emploi des fonds</u>			
Expenditures — Dépenses:			
Cost of gas sold(1) — Coût de gaz vendu(1)	378.2	312.9	353.6
Other operating expenses — Autres	153.2	143.0	296.2
Interest on long term debt — Intérêt sur la dette à long terme	69.2	97.2	166.4
Income taxes — Impôt sur le revenu	28.3	0.7	29.0
Dividends — Dividendes	61.7	36.3	98.0
Other expenses — Autres dépenses	22.6	—	22.6
Acquisition of fixed assets — Acquisition de capital immobilisé			
	151.1	377.1	528.2
Increased investments — Augmentation des investissements	—	2.6	2.6
Increased investments in affiliated companies — Augmentation des investissements dans les filiales	11.9	11.3	23.2
Decreased advances from affiliated companies — Diminution d'avances des filiales	15.4	—	15.4
Other — Autres	22.9	7.3	30.2
Total	914.5	988.4	1,565.4

(1) Intercompany transactions eliminated. — Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1972

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1972

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitement et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel					
Management — Direction:				dollars	
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	2	—	2		
Management — Directeurs	284	5	289		
Total	286	5	291	6,946,469	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	8	—	8		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	5	—	5		
Other engineers — Autres ingénieurs	157	—	157		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	89	25	114		
Sub-total — Partiel	259	25	284	4,161,387	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	232	13	245		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	1,244	1,362	2,606		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	800	59	859		
Total	2,535	1,459	3,994	35,752,533	
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	5,133	78	5,211	48,598,430	
Total	7,954	1,542	9,496	91,297,432	
	Jan. 1 — Mar. 31 — 1 ^{er} janv. — 31 mars	Apr. 1 — June 30 — 1 ^{er} avril — 30 juin	July 1 — Sept. 30 — 1 ^{er} juil. — 30 sept.	Oct. 1 — Dec. 31 — 1 ^{er} oct. — 31 déc.	Jan. 1 — Dec. 31 — 1 ^{er} janv. — 31 déc.
	hours — '000 — heures				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées	2,464	2,559	2,686	2,632	10,341
Not worked and paid — Non travaillées et payées	103	111	126	126	466
Total	2,567	2,670	2,812	2,758	10,807

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1972 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1972 - suite

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitement et salaires pour l'année
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel				
				dollars
Management — Direction: Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	— 49	— —	— 49	
Management — Directeurs				
Total	49	—	49	1,458,934
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—	
Geologists — Géologues	7	—	7	
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	2	—	2	
Other engineers — Autres ingénieurs	74	—	74	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	26	—	26	
Sub-total — Partiel	109	—	109	1,377,983
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens ..	211	3	214	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	159	323	482	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	315	—	315	
Total	794	326	1,120	11,518,108
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	1,619	4	1,623	19,635,785
Total	2,462	330	2,792	32,612,827
Jan. 1 — Mar. 31 — 1 ^{er} janv. — 31 mars	Apr. 1 — June 30 — 1 ^{er} avril — 30 juin	July 1 — Sept. 30 — 1 ^{er} juil. — 30 sept.	Oct. 1 — Dec. 31 — 1 ^{er} oct. — 31 déc.	Jan. 1 — Dec. 31 — 1 ^{er} janv. — 31 déc.
'000 hours — '000 heures				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:				
At work and paid — Travaillées et payées	793	853	884	786
Not worked and paid — Non travaillées et payées	41	45	69	50
Total	834	898	953	836
				3,521

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1972 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz 1972 - fin

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitement et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés					
Management — Direction:				dollars	
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management — Directeurs	2	—	2		
Total	2	—	2	42,193	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	—	—	—		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	—	—	—		
Other engineers — Autres ingénieurs	—	—	—		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	1	—	1		
Sub-total — Partiel	1	—	1	16,803	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens ..	3	—	3		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	2	10	12		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	5	2	7		
Total	11	12	23	224,890	
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	56	1	57	611,263	
Total	69	13	82	878,346	
hours — '000 — heures					
Jan. 1 — Mar. 31 — 1 ^{er} janv. — 31 mars	Apr. 1 — June 30 — 1 ^{er} avril — 30 juin	July 1 — Sept. 30 — 1 ^{er} juil. — 30 sept.	Oct. 1 — Dec. 31 — 1 ^{er} oct. — 31 déc.	Jan. 1 — Dec. 31 — 1 ^{er} janv. — 31 déc.	
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées	29	29	29	28	115
Not worked and paid — Non travaillées et payées	1	1	1	2	5
Total	30	30	30	30	120

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1972

No.		New Bruns- wick — Nouveau- Bruns- wick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
		Mcf. — Mpc.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	97,114	186,849	12,375,129	85,936,261	2,759,762,083
2	Less field flared and waste	—	—	—	17,024,683	58,919,634
3	Net new production	97,114	186,849	12,375,129	68,911,578	2,700,842,449
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	315,402,280
6	Net withdrawals	97,114	186,849	12,375,129	68,911,578	2,385,440,169
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	2,169	—	—	6,299,652	11,928,191
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	936,973	8,298,454
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage	—	—	—	2,059,645	393,382,818
10	Other disposition and uses	—	—	—	2,347,939	129,975,076
11	Other uses	—	—	—	1,547,142	1,529,991
12	Adjustment	—	—	—	1,685,930	— 13,650,525
13	Deliveries of marketable gas	94,945	186,849	12,375,129	54,034,297	1,853,976,164
14	Total disposition	97,114	186,849	12,375,129	68,911,578	2,385,440,169
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
	Receipts of marketable gas:					
15	Plants	—	—	—	16,320,110	1,560,814,209
16	Fields	94,945	186,849	12,375,129	37,714,187	293,161,955
17	Total	94,945	186,849	12,375,129	54,034,297	1,853,976,164
18	Receipts from distributor storage	—	1,581,584	88,884,990	5,730,528	2,325,355
19	Imports	—	—	—	—	—
20	Other receipts(1)	—	—	7,335	—	506,568
21	Total supply of marketable gas	94,945	1,768,433	101,267,454	59,764,825	1,856,808,087
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
22	British Columbia	—	—	—	—	9,973,390
23	Alberta	—	—	—	—	268,641,375
24	Saskatchewan	—	—	—	52,602,417	35,415,217
25	Manitoba	—	—	—	—	59,803,714
26	Ontario	—	—	100,129,087	—	436,953,672
27	Québec	—	1,768,433	—	—	56,429,621
28	New Brunswick	58,438	—	—	—	—
29	Total sales	58,438	1,768,433	100,129,087	52,602,417	867,216,989
30	Exports	—	—	—	—	763,995,707
31	Other deliveries(2)	—	—	18,811	1,184,939	23,382,325
32	Delivered to distributor storage	—	—	—	6,517,419	97,155,742
33	Pipeline line pack fluctuation	—	—	—	23,135	3,438,545
34	Pipeline fuel	—	—	321,557	2,555,685	91,008,884
35	Pipeline losses etc.	36,507	—	797,999	— 3,118,770	10,609,895
36	Total disposition of marketable gas	94,945	1,768,433	101,267,454	59,764,825	1,856,808,087

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes the Yukon production of 2,599,543 Mcf. and 11,445,430 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal.

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, 1972

British Columbia — Colombie-Britannique	North-west Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canadian sources Total Source canadienne	Foreign sources Total Source étrangère	All sources Total Général		No
Mcf. — Mpc.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
456,555,523 (3)	1,240,466	3,316,153,425	...	3,316,153,425	Production originale brute	1
6,070,044	890,769	82,905,130	...	82,905,130	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
450,485,479	349,697	3,233,248,295	...	3,233,248,295	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
4,308,304	496	319,711,080	...	319,711,080	Moins: gaz injecté et stocké	5
446,177,175	349,201	2,913,537,215	...	2,913,537,215	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
5,748,860	—	23,978,872	...	23,978,872	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
145,216	—	9,380,643	...	9,380,643	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
41,583,188	—	437,025,651	...	437,025,651	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
19,377,031	—	151,700,046	...	151,700,046	Pertes en cours de traitement	9
—	349,201	3,426,334	...	3,426,334	Autres emplois et utilisations	10
1,358,682	—	— 10,605,913	...	— 10,605,913	Autres utilisations	11
377,964,198	—	2,298,631,582	...	2,298,631,582	Rectifications	12
					Livraisons de gaz marchand	13
446,177,175	349,201	2,913,537,215	...	2,913,537,215	Total de l'utilisation	14
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
373,537,006	—	1,950,671,325	—	1,950,671,325	Arrivages de gaz marchand:	
4,427,192	—	347,960,257	—	347,960,257	Usines	15
					Gisements	16
377,964,198	—	2,298,631,582	—	2,298,631,582	Total	17
779,393	—	99,301,850	—	99,301,850	Déstockage par les distributeurs	18
—	—	—	15,693,261	15,693,261	Importations	19
1,525,019	—	2,038,922	2,669,207	4,708,129	Autres arrivages(1)	20
380,268,610	—	2,399,972,354	18,362,468	2,418,334,822	Approvisionnement total en gaz marchand	21
					<u>Utilisation</u>	
108,328,520	—	118,301,910	—	118,301,910	Ventes:	
—	—	268,641,375	126,223	268,767,598	Colombie-Britannique	22
—	—	88,017,634	—	88,017,634	Alberta	23
—	—	59,803,714	—	59,803,714	Saskatchewan	24
—	—	537,082,759	15,567,038	552,649,797	Manitoba	25
—	—	58,198,054	—	58,198,054	Ontario	26
—	—	58,438	—	58,438	Québec	27
					Nouveau-Brunswick	28
108,328,520	—	1,130,103,884	15,693,261	1,145,797,145	Total des ventes	29
245,408,390	—	1,009,404,097	—	1,009,404,097	Exportations	30
—	—	24,586,075	2,669,207	27,255,282	Autres livraisons(2)	31
610,380	—	104,283,541	—	104,283,541	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	32
193,753	—	3,655,433	—	3,655,433	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	33
21,930,026	—	115,816,152	—	115,816,152	Gaz consommé dans les réseaux	34
3,797,541	—	12,123,172	—	12,123,172	Perte dans les pipe-lines, etc.	35
380,268,610	—	2,399,972,354	18,362,468	2,418,334,822	Total de l'utilisation de gaz marchand	36

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Comprend la production du Yukon de 2,559,543 Mpc. et 11,445,430 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Morintain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest: ce gaz est transféré en C.-B. pour être traité et distribué.

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1959-72

No.		1959	1960	1961	1962	1963	1964	1965
		Mcf. - Mpc.						
<u>Supply of natural gas</u>								
Gross new production:								
1	Northwest Territories	294,513	329,294	460,848	652,391	710,324	768,095	646,264
2	British Columbia	68,350,496	84,443,838	103,262,394	128,031,559	133,027,072	146,105,999	170,588,242
3	Alberta	329,091,824	418,919,527	556,408,335	832,012,945	995,599,564	1,174,112,186	1,281,196,747
4	Saskatchewan	53,781,207	52,819,226	58,099,196	61,658,835	59,215,241	62,281,321	59,764,917
5	Ontario	16,839,236	16,895,326	14,544,165	15,648,294	15,920,055	13,815,967	12,699,483
6	Québec	—	—	—	—	—	—	—
7	New Brunswick	117,502	98,701	96,318	95,750	103,522	105,055	105,359
8	Total	468,474,778	573,505,912	732,871,256	1,038,099,774	1,204,575,778	1,397,188,623	1,525,001,012
Field flared and waste:								
9	Northwest Territories	227,324	280,509	419,170	595,702	662,668	733,754	603,196
10	British Columbia	808,673	766,596	892,594	7,592,340	15,605,003	10,609,053	9,503,946
11	Alberta	38,366,983	43,511,998	53,223,035	56,079,526	50,117,894	47,028,591	52,642,839
12	Saskatchewan	20,349,750	16,152,566	21,107,441	23,022,871	19,494,703	21,795,526	16,993,920
13	Total	59,752,730	60,711,669	75,642,240	87,290,439	85,880,268	80,166,924	79,743,901
Net new production:								
14	Northwest Territories	67,189	48,785	41,678	56,689	47,656	34,341	43,068
15	British Columbia	67,541,823	83,677,242	102,369,800	120,439,219	117,422,069	135,496,946	161,084,296
16	Alberta	290,724,841	375,407,529	503,185,300	775,933,419	945,481,670	1,127,083,595	1,228,553,908
17	Saskatchewan	33,431,457	36,666,660	36,991,755	38,635,964	39,720,538	40,485,795	42,770,997
18	Ontario	16,839,236	16,895,326	14,544,165	15,648,294	15,920,055	13,815,967	12,699,483
19	Québec	—	—	—	—	—	—	—
20	New Brunswick	117,502	98,701	96,318	95,750	103,522	105,055	105,359
21	Total (8-13)	408,722,048	512,794,243	657,229,016	950,809,335	1,118,695,510	1,317,021,699	1,445,257,111
Withdrawals from storage:								
22	British Columbia	—	—	—	—	—	—	—
23	Alberta	15,528,982	14,550,196	10,211,332	7,408,736	5,692,949	4,427,004	2,192,793
24	Saskatchewan	—	79,123	411,198	465,900	932,722	1,787,643	2,927,796
25	Ontario	10,350,435	14,087,046	21,388,435	24,058,628	25,243,381	23,957,641	29,627,160
26	Québec	—	—	—	—	—	—	—
27	Total	25,879,417	28,716,365	32,010,965	31,933,264	31,869,052	30,172,288	34,747,749
28	Other receipts	67,599	68,867	68,383	14,383	257,398	333,127	369,186
29	Total domestic supply (21+27+28)	434,669,064	541,579,475	689,308,364	982,756,982	1,150,821,960	1,347,527,114	1,480,374,046
Imports:								
30	Alberta	74,015	74,017	73,606	71,792	75,715	90,858	99,076
31	Ontario	11,634,172	5,476,580	5,407,284	5,405,671	6,747,659	9,550,826	17,646,695
32	Total	11,708,187	5,550,597	5,480,890	5,477,463	6,823,374	9,641,684	17,745,771
33	Residual error of estimate	- 87,195	- 3,093,001	- 7,745	1,038,491	- 4,176,868	- 9,836,783	- 3,336,667
34	Total supply	446,290,056	544,037,071	694,781,509	989,272,936	1,153,468,466	1,374,332,015	1,494,783,150
<u>Demand for natural gas</u>								
Sales:								
35	Residential	96,073,524	108,275,167	119,667,024	134,919,118	145,856,368	163,625,731	187,310,789
36	Commercial	42,241,167	50,002,713	56,269,778	63,674,593	70,363,141	83,475,326	101,036,518
37	Industrial	139,799,162	162,423,604	194,802,740	213,467,798	235,378,789	257,402,331	284,668,916
38	Miscellaneous	112,970	—	—	—	—	—	—
39	Total	278,226,823	320,701,484	370,739,542	412,061,509	451,598,298	504,503,388	573,016,223
40	Other use	242,100	2,308,742	5,958,727	6,830,174	4,758,772	5,922,482	5,528,588
Exports:								
41	British Columbia	68,697,417	80,363,833	93,903,736	252,531,395	267,824,395	290,915,070	298,269,244
42	Alberta	14,486,391	16,917,588	15,870,156	27,255,431	27,880,487	29,308,487	29,308,188
43	Manitoba	—	12,458,400	59,138,862	61,954,310	62,785,044	71,365,685	73,987,381
44	Ontario	—	—	—	256,687	1,741,390	2,078,187	3,144,212
45	Québec	—	—	—	—	—	—	—
46	Total	83,183,808	109,739,821	168,912,754	342,812,316	359,606,260	392,239,429	404,709,025
Placed in storage:								
47	Northwest territories	—	—	—	—	—	—	—
48	British Columbia	—	—	—	—	—	1,289,398	3,163,329
49	Alberta	15,216,789	18,614,414	33,796,358	63,053,005	134,510,247	190,238,159	209,974,315
50	Saskatchewan	302,062	2,013,223	1,079,994	2,201,404	3,930,125	3,679,709	3,349,700
51	Ontario	11,020,767	17,086,720	24,878,233	22,474,603	27,066,500	26,112,458	38,140,233
52	Québec	—	—	—	—	—	—	—
53	Total	26,539,618	37,714,357	59,754,585	87,729,012	165,506,872	221,319,724	254,627,577
Consumption and losses in production:								
54	British Columbia	4,497,206	7,233,228	8,253,450	12,326,201	12,448,241	14,949,934	19,517,309
55	Alberta	41,091,170	51,822,505	61,416,860	104,436,688	127,414,799	161,896,178	181,105,733
56	Saskatchewan	4,655,286	5,384,089	5,678,315	6,732,062	6,299,572	5,774,798	7,229,094
57	Ontario	—	69,183	65,055	78,017	60,080	77,379	79,616
58	Québec	—	—	—	—	—	—	—
59	New Brunswick	—	—	—	—	—	1,989	5,978
60	Total	50,243,662	64,509,005	75,413,680	123,572,968	146,222,692	182,700,278	207,937,730
Pipe line consumption and inventories:								
61	Consumption in pipe lines	7,376,970	5,971,855	12,442,768	17,145,463	21,195,062	30,126,023	45,077,034
62	Line pack changes	389,879	- 1,193	1,551,709	159,985	403,645	683,907	550,307
63	Residual error of estimate	87,196	3,093,000	7,744	- 1,038,491	4,176,865	9,836,784	3,336,666
64	Total demand	446,290,056	544,037,071	694,781,509	989,272,936	1,153,468,466	1,347,332,015	1,494,783,150
65	Total consumption (total demand (64) minus placed in storage (53))	419,750,438	506,322,714	635,026,924	901,543,924	987,961,594	1,126,012,291	1,240,155,573
66	Total domestic consumption (total consumption (65) minus exports (46))	336,566,630	396,582,893	466,114,170	558,731,608	628,355,334	733,772,862	835,446,546

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1959-72

1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	No
Mcf. - Mpc.							
Approvisionnement de gaz naturel							
Production originale brute:							
704,453	625,491	708,728	684,177	897,031	1,210,333	1,240,466	1
199,305,520	245,542,828	278,948,274	322,527,686	343,123,269	358,057,767	456,555,523	2
1,352,726,765	1,454,894,121	1,637,706,400	1,883,369,993	2,184,366,998	2,363,292,190	2,759,762,083	3
65,882,249	61,839,433	68,073,749	69,699,931	80,182,765	86,808,251	85,936,261	4
15,537,395	14,228,759	12,065,829	11,332,097	17,063,893	16,259,718	12,375,129	5
—	59,130	137,573	137,897	165,825	170,168	186,849	6
97,403	103,877	112,967	106,520	131,160	105,114	97,114	7
1,634,253,785	1,777,293,639	1,997,753,520	2,287,858,301	2,625,930,941	2,825,903,541	3,316,153,425	8
Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:							
658,215	584,902	666,126	640,454	815,092	912,745	890,769	9
11,150,767	12,252,628	11,292,881	12,472,051	10,950,548	8,764,355	6,070,044	10
52,559,659	54,622,016	58,115,234	60,879,431	60,770,130	59,975,782	58,919,634	11
16,003,889	11,811,407	11,266,377	11,037,413	17,576,454	15,642,659	17,024,683	12
80,372,530	79,270,953	81,340,618	85,029,349	90,112,224	85,295,541	82,905,130	13
Production originale nette:							
46,238	40,589	42,602	43,723	81,939	297,588	349,697	14
188,154,753	233,290,200	267,655,393	310,055,635	332,172,721	349,293,412	450,485,479	15
1,300,167,106	1,400,272,105	1,579,591,166	1,822,490,562	2,123,596,868	2,303,316,408	2,700,842,449	16
49,878,360	50,028,026	56,807,372	58,662,518	62,606,311	71,165,592	68,911,578	17
15,537,395	14,228,759	12,065,829	11,332,097	17,063,893	16,259,718	12,375,129	18
—	59,130	137,573	137,897	165,825	170,168	186,849	19
97,403	103,877	112,967	106,520	131,160	105,114	97,114	20
1,553,881,255	1,698,022,686	1,916,414,902	2,202,828,952	2,535,818,717	2,740,608,000	3,233,248,295	21
Prélèvement de gaz stocké:							
—	—	—	—	—	153,857	779,393	22
1,603,311	2,243,335	2,494,136	2,551,024	2,365,614	2,365,617	2,325,355	23
2,921,081	3,097,695	4,158,687	5,636,109	6,650,564	5,145,343	5,730,528	24
30,960,844	42,426,483	49,074,564	56,837,037	60,798,910	87,734,801	88,884,990	25
—	—	—	—	544,055	1,963,791	1,581,584	26
35,485,236	47,767,513	55,727,387	65,024,170	70,359,143	97,363,409	99,301,850	27
22,397	68,882	490,805	883,288	1,442,595	355,422	4,708,129	28
1,589,388,888	1,745,859,081	1,972,631,094	2,268,736,410	2,607,620,455	2,838,326,831	3,337,258,274	29
Autres arrivages							
107,036	106,099	104,119	112,302	108,750	112,963	126,223	30
44,499,869	70,356,754	81,449,956	34,823,261	10,751,231	14,235,793	15,567,038	31
44,606,905	70,462,853	81,554,075	34,935,563	10,859,981	14,348,756	15,693,261	32
— 5,178,407	— 441,198	— 4,063,822	— 5,464,791	— 13,331,505	— 5,477,012	— 758,629	33
1,628,817,386	1,815,880,736	2,050,121,347	2,298,207,182	2,605,148,931	2,847,198,575	3,352,192,906	34
Demande de gaz naturel							
Ventes:							
195,260,856	204,086,052	214,662,258	231,464,921	241,793,037	250,796,497	280,811,019	35
115,722,076	131,689,106	144,055,874	168,419,747	186,144,627	206,920,154	241,580,665	36
324,531,690	359,331,025	407,287,462	444,828,717	489,503,215	543,611,973	623,405,461	37
—	—	—	—	—	—	—	38
635,514,622	695,106,183	766,005,594	844,713,385	917,440,879	1,001,328,624	1,145,797,145	39
5,989,043	3,446,511	8,615,588	15,035,561	8,597,740	16,398,040	30,681,616	40
Exportations:							
319,908,386	394,135,080	440,645,435	484,037,317	527,739,100	594,352,107	690,331,411	41
31,120,965	30,771,471	36,636,785	39,830,295	42,560,378	44,647,741	48,589,213	42
77,147,668	83,718,265	120,861,788	137,686,917	173,027,870	236,733,069	248,998,702	43
3,370,869	3,993,845	4,849,189	16,460,009	33,637,598	32,225,671	17,739,365	44
270,303	612,722	1,452,024	2,094,857	2,532,311	2,819,689	3,745,406	45
431,818,191	513,231,383	604,445,221	680,109,395	779,497,257	910,778,277	1,009,404,097	46
Stocké:							
—	—	—	—	—	—	496	47
2,563,434	7,890,852	7,788,471	8,057,812	5,607,924	5,755,030	4,918,684	48
210,562,344	221,453,092	215,874,899	221,377,375	258,201,389	243,477,306	334,650,385	49
2,199,626	3,819,558	4,840,988	6,511,972	6,336,480	5,081,063	6,517,419	50
49,274,960	45,787,974	48,986,569	55,249,738	80,799,653	78,638,635	76,638,840	51
—	—	—	—	852,692	2,116,928	1,268,797	52
264,600,364	278,951,476	277,490,927	291,196,897	351,798,138	335,068,962	423,994,621	53
Consommation et autres pertes en production:							
25,308,665	30,366,374	36,802,549	50,321,435	55,159,874	55,352,277	66,854,295	54
201,234,963	229,685,154	278,090,863	322,343,306	374,569,087	408,186,965	543,584,539	55
8,450,876	9,563,567	9,452,381	10,073,095	11,988,378	12,894,160	11,644,209	56
—	—	—	—	—	—	—	57
—	—	—	—	—	—	—	58
2,355	1,929	2,039	2,444	1,849	2,080	2,169	59
234,996,859	269,617,024	324,347,832	382,740,280	441,719,188	476,435,482	622,085,212	60
Pipe-line, consommation et inventaires:							
50,353,672	55,449,312	62,403,117	75,325,254	88,368,802	100,859,310	115,816,152	61
366,229	— 362,352	2,749,246	3,621,619	4,395,422	852,868	3,655,433	62
5,178,406	441,199	4,063,822	5,464,791	13,331,505	5,477,012	758,630	63
1,628,817,386	1,815,880,736	2,050,121,347	2,298,207,182	2,605,148,931	2,847,198,575	3,352,192,906	64
1,364,217,022	1,536,929,260	1,772,630,420	2,007,010,285	2,253,350,793	2,512,129,613	2,928,198,285	65
932,398,831	1,023,697,877	1,168,185,199	1,326,900,890	1,473,853,536	1,601,351,336	1,918,794,188	66

GLOSSARY OF TERMSGas(1) Natural

A naturally occurring mixture of hydro-carbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

(2) Manufactured

A gas obtained by destructive distillation of coal, or by the thermo decomposition of oil, or by the reaction of steam passing through a bed of heated coal or coke. Examples are coal gases, coke oven gases, blast furnace gas, etc.

(3) Liquefied natural (LNG)

Natural gas cooled to -259°F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus allowing both economical storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

(4) Liquefied Petroleum (LPG)

A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

(1) Residential Service

Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating etc., to a residential dwelling unit or to less than five residential dwelling units that are served by a single meter.

(2) Commercial Service

Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). It also includes centrally metered buildings containing five or more residential dwelling units. Broadly, this class includes customers and sales not classified as either Residential or Industrial services.

Gaz(1) Naturel

Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gitant dans des formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

(2) Manufacturé

Gaz issu de la distillation destructive de la houille, de la décomposition pyrogénée des huiles de pétrole ou de l'action de la vapeur sur un banc de houille ou de coke chauffés. A titre d'exemple, citons les gaz de houille, les gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau, etc.

(3) Naturel liquéfié (G.N.L.)

Gaz naturel refroidi à -259°F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage économique et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

(4) De pétrole liquéfié (G.P.L.)

Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par l'Association canadienne du gaz:

(1) Service domestique

Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel ou à moins de cinq de ces logements desservis par un compteur unique.

(2) Service commercial

Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). Ce service englobe également les immeubles munis d'un compteur central et contenant au moins cinq logements résidentiels. En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

GLOSSARY OF TERMS - Continued(3) Industrial Service

Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems(1) Gathering

A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

(2) Transmission

Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A "Transport Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

(3) Distribution

A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A "Distribution Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Pressure per Square Inch Absolute (PSIA)

The Pressure above that of a perfect vacuum. It is the sum of gauge pressure and atmospheric pressure.

One thousand cubic feet (Mcf.).

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of one thousand cubic feet under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Peak shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Net deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

GLOSSAIRE DES TERMES - suite(3) Service industriel

Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux(1) Collecte

Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

(2) Transport

Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par "société de transport de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

(3) Distribution

Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes. Par "société de distribution de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Pression absolue au pouce carré (PAPC)

Pression rapportée au vide absolu. Il s'agit de la somme de la pression au manomètre et de la pression atmosphérique.

Millier de pieds cubes (M.pi.cu.)

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de mille pieds cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Livraisons nettes

Somme des livraisons de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Arrivages nets

Somme des arrivages de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

GLOSSARY OF TERMS - ConcludedGLOSSAIRE DES TERMES - finUnaccounted for

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, net interchange, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line pack fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Mcf. miles

One Mcf. of gas moved one mile. Ton miles are calculated by converting Mcf. miles of gas to equivalent weight in short tons. The conversion factor used is 45.6 pounds per Mcf.

Sendouts, Gas

Total gas produced, purchased, or net withdrawn from underground storage within a specified time interval, measured at the point(s) of production and/or purchase, and/or withdrawal, adjusted for changes in local storage quantity.

(1) Maximum day sendout

The greatest actual total gas sendout in a specified 24-hour period.

(2) Minimum day sendout

The smallest actual total gas sendout occurring in a specified 24-hour period.

Firm service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Milles - M.pi.cu.

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 mille d'un millier de pieds cubes de gaz. On calcule les tonnes milles en convertissant les milles-M.pi.cu. de gaz en tonnes courtes par mille. Le facteur de conversion est de 46.5 livres par millier de pieds cubes

Gaz manipulés

Quantité totale de gaz produit, acheté ou prélevé (quantité nette) sur les réservoirs souterrains pendant une période déterminée. Cette quantité est mesurée au(x) point(s) de production, (ou) d'achat et (ou) de prélèvement et ajustée en fonction des variations des stocks locaux.

(1) Quantité maximale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus grande quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

(2) Quantité minimale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service continu et des usagers prioritaires.

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Titre

Catalogue

Annuelle

- 26-201 Revue générale sur les industries minérales
- 41-214 Fonte et affinage
- 26-206 Mines de charbon.
- 26-213 Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
- 26-207 Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
- 26-202 Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
- 26-204 Industries minérales: statistiques principales
- 55-201 Transport du pétrole par pipe-lines
- 57-205 Services de gaz (réseaux de transport et de distribution)
- 45-208 Produits pétroliers raffinés
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique Vol. II

Mensuelle

- 55-001 Transport du pétrole par pipe-lines
- 55-002 Services de gaz
- 26-006 Production de pétrole brut et de gaz naturel
- 45-004 Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Title

Catalogue

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution Systems)
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics Vol. II

Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa; KIA OT6.

Government
Publications

Gas utilities

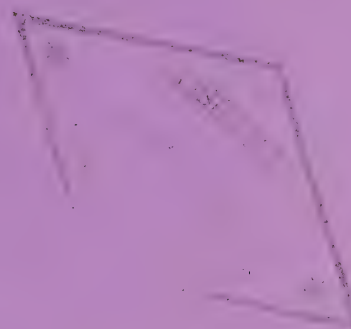
TRANSPORT
AND DISTRIBUTION SYSTEMS

1973

Services de gaz

RÉSEAUX DE TRANSPORT
ET DE DISTRIBUTION

1973



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

GAS UTILITIES

(Transport and Distribution Systems)

SERVICES DE GAZ

(Réseaux de transport et de distribution)

1973

Published by Authority of

The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par

le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1975 - Octobre
5-3301-518

Price - Prix: \$1.05

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document

Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

Page

Page

Introduction 5

Introduction 5

Map. Natural Gas Receipts and Disposition, Canada .. 9

Carte. Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada .. 9

Table

Tableau

1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1972 and 1973 10

1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1972 et 1973 10

2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month 12

2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois 12

3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month 14

3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois 14

4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month ... 16

4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes, par catégorie de service et mois 16

5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month 16

5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois 16

6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province 18

6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province 18

7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31 20

7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 20

8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1967-73 22

8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1967-73 22

9. Compressor Stations operated by Gas Utilities by Province, as at December 31 23

9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre 23

10. Natural Gas in Underground Storage by Province 23

10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province 23

11. Property Account of Gas Utilities, 1972 and 1973 24

11. Compte de propriété des services de gaz, 1972 et 1973 24

12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31 36

12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 36

13. Income Statement of Gas Utilities 44

13. État du revenu des services de gaz 44

14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities 52

14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel 52

15. Employees and Earnings of Gas Utilities 53

15. Effectifs et rémunérations, services de gaz 53

16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source 56

16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source 56

17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1960-1973 58

17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1960-1973 58

Glossary of Terms 60

Glossaire des termes 60

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Note: Natural gas volumes are measured in cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and at 60°F.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.

- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Nota: Les quantités de gaz naturel sont présentées en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, 60°F.

INTRODUCTION

This report presents the fifteenth of a series of annual statistics on Transport (S.I.C. 515) and Distribution (S.I.C. 574) Systems. It combines the monthly reports previously published as "Gas Utilities". Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of manufactured or natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, "Gas Utilities" (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given on page 60.

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1973 increased 7.3% to 1,229.4 billion cubic feet from 1,145.8 billion in 1972, and revenue from these sales increased 7.8% to \$797.9 million from \$740.4 million. The number of natural gas customers increased to 2,131,000 at the end of the year from 2,039,000 while sales per customer increased to 591.8 Mcf. from 577.5. Average revenue per Mcf. was 65 cents and average revenue per customer was \$384.07.

Sales per residential customer decreased 11.7 Mcf. to 145.5 Mcf., revenue per customer decreased \$8.97 to \$151.52 and revenue per Mcf. increased 2 cents to \$1.04. Commercial sales per customer decreased 54.4 Mcf., to 1,261.9 Mcf., revenue per customer decreased \$16.20 to \$940.46 and revenue per Mcf., increased 2 cents to 75 cents. Sales per industrial customer increased 4,603.8 Mcf. to 50,274.5 Mcf., revenue per

Cette publication est la quinzième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (C.A.E. 515) et de distribution de gaz (C.A.E. 574). On y reprend des données parues dans les bulletins mensuels, "Services de gaz". Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la Canadian Gas Association de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz manufacturé ou de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d. de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle "Services de gaz" (n° 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la page 60.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En 1973, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 7.3 % pour totaliser 1,229.4 milliards de pi³ contre 1,145.8 milliards en 1972. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 7.8 % pour se chiffrer à \$797.9 millions contre \$740.4 millions en 1972. Le nombre des clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 2,131,000 à la fin de l'année au lieu de 2,039,000; les ventes par client sont passées de 577.5 à 591.8 milliers de pi³. Les recettes moyennes par millier de pi³ ont été de 65¢ et les recettes moyennes par client ont été de \$384.07.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 11.7 milliers de pi³ pour se chiffrer à 145.5 milliers de pi³. Les recettes par client ont diminué de \$8.97 pour se fixer à \$151.52, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$1.04, une augmentation de 2¢. Les ventes par usager commercial ont diminué de 54.4 milliers de pi³ pour se chiffrer à 1,261.9 milliers de pi³. Les recettes par client ont diminué de \$16.20

customer increased \$3,049.40 to \$23,419.15 and revenue per Mcf. increased 2 cents to 47 cents.

Sales of natural gas for residential use decreased to 271.8 billion cubic feet from 280.8 billion in 1972. Largest volume of these sales was in Ontario (41.2%), followed by Alberta (24.0%), British Columbia (12.5%), Saskatchewan (8.7%), Manitoba (7.8%), Quebec (5.8%) and a small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 245.6 billion cubic feet from 241.6 billion. Largest portion of these sales was made in Ontario (47.6%), followed by Alberta (24.9%), British Columbia (11.0%), Manitoba (7.1%), Saskatchewan (5.6%), Quebec (3.8%) and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 712.0 billion cubic feet from 623.4 billion, Ontario accounting for 49.2%, followed by Alberta (21.7%), British Columbia (12.5%), Saskatchewan (7.8%), Quebec (5.5%), Manitoba (3.3%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in December when 134.7 billion cubic feet were sold. This was an increase of 4.1% from the peak month sales of 129.4 billion cubic feet in January of 1972.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 2,443.4 billion cubic feet, up 6.3% from the 2,298.6 billion in 1972. Imports decreased 6.1% to 14.8 billion cubic feet from 15.7 billion. Other receipts, including U.S.A. gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses increased to 29,183.0 million cubic feet from 4,708.1 million.

Receipts from storage during the year amounted to 74.5 billion cubic feet, and deliveries to storage amounted to 131.7 billion, resulting in a net delivery to storage of 57.2 billion cubic feet. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 3,487.5 billion cubic feet. Of this, 2,443.7 billion was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion, 1,955.2 billion cubic feet, of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 1,843 billion Mcf. miles or 42,020 million ton miles compared with 1,597 billion Mcf. (36,420 million ton miles) in 1972.

The average length of haul for transport systems was estimated at 910 miles, up from the 868 miles in 1972. The average throughput per mile of line was 427,643 Mcf. per day, up from 400,056 Mcf.

Pipe line mileage operated by natural gas distribution systems amounted to 52,729.3 miles, an increase of 1,734.2 miles during the year. Manufactured

pour s'élever à \$940.46, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de 75¢, une augmentation de 2¢. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 4,603.8 milliers de pi³ pour se chiffrer à 50,274.5 milliers de pi³. Les recettes par client ont progressé de \$3,049.40 pour s'élever à \$23,419.15, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de 47¢, une augmentation de 2¢.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont diminué pour totaliser 271.8 milliards de pi³ contre 280.8 milliards en 1972. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (41.2%). Venaient ensuite: l'Alberta (24.0 %), la Colombie-Britannique (12.5 %), la Saskatchewan (8.7 %), le Manitoba (7.8 %), le Québec (5.8 %) et le Nouveau-Brunswick (dont la part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 245.6 milliards de pi³ contre 241.6 milliards de pi³. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (47.6 %), suivi de l'Alberta (24.9 %), la Colombie-Britannique (11.0 %), le Manitoba (7.1 %), la Saskatchewan (5.6 %), le Québec (3.8 %) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont augmenté pour totaliser 712.0 milliards de pi³ contre 623.4 milliards. L'Ontario comptait 49.2 % de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (21.7 %), la Colombie-Britannique (12.5 %), la Saskatchewan (7.8 %), le Québec (5.5 %), et le Manitoba (3.3 %).

C'est en décembre qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 134.7 milliards de pi³. Il s'agissait là d'une augmentation de 4.1 % sur le mois de janvier 1972, durant lequel on avait enregistré des ventes de 129.4 milliards de pi³.

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 2,443.4 milliards de pi³; cela représente une augmentation de 6.3 % sur les 2,298.6 milliards de pi³ de 1972. Les importations ont diminué de 6.1 %, passant de 15.7 milliards à 14.8 milliards de pi³. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des Etats-Unis transporté par les pipe-lines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour le nivelage des points et autres usages temporaires, sont passés de 4,708.1 millions à 29,183.0 millions de pi³.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 74.5 milliards de pi³ et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 131.7 milliards de pi³. Il y a donc eu un excédent de livraisons de 57.2 milliards de pi³. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 3,487.5 milliards de pi³. De cette quantité, 2,443.7 milliards de pi³ étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements, a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 1,955.2 milliards de pi³.

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 1,843 milliards de milliers de pieds cubes-milles ou 42,020 millions de tonnes-milles contre 1,597 milliards de milliers de pieds cubes-milles (36,420 millions de tonnes-milles) en 1972.

La distance moyenne de transport dans les réseaux a été évaluée à 910 milles; il s'agit là d'une augmentation de 42 milles par rapport à 1972. Le débit moyen par mille de ligne a été de 427,643 milliers de pi³ par jour; il s'agit là d'une augmentation par rapport aux 400,056 milliers de pi³ enregistrés au cours de l'année précédente.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 52,729.3 milles de pipe-lines, soit une augmentation de 1,734.2 milles au cours de l'année. Les réseaux de gaz

gas systems operated 337.4 miles of pipe line, and natural gas transport systems operated 12,367.3 miles. Total mileage of all natural gas pipe lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 70,656.7, up 3,417.7 miles during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: Trans-Canada Pipe Lines Limited, 533 miles of looped lines, of which 353 miles were added in Ontario, 79 miles in Manitoba and 101 miles in Saskatchewan; The Alberta Gas Trunk Line Company Limited, 134 miles of main transmission lines and 25 miles of looped lines, in Alberta; Westcoast Transmission Company Limited, 3 miles of gathering lines and 84 miles of looped transmission lines, in British Columbia. Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 330 miles of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation, 270 miles of transmission lines, 164 miles of distribution lines; Plains-Western Gas & Electric Co. Ltd., 306 miles of distribution lines; Union Gas Limited, 97 miles of distribution lines; Inland Natural Gas Co. Ltd., 6 miles of transmission lines, 170 miles of distribution lines; Consumers' Gas Company, 339 miles of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 175 miles of distribution lines.

Natural gas utilities operated 173 compressor stations, 12 more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 1,785,971 from 1,673,001.

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1973 was \$4,913.5 million, 55.2% in the transport sector and 44.8% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 48.6% of fixed assets. In 1973, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$1,034.1 million or 21.0% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$876.0 million or 21.7% of total plant in service. Total current assets amounted to \$397.7 million and current liabilities \$511.0 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$1,595.5 million. Revenue for gas distribution systems was \$809.7 million and for transport systems \$785.8 million.

The interprovincial transport systems made a profit of \$71.7 million, up 37.0% from \$52.4 million in 1972. Intraprovincial transport companies increased their net income 7.0% to \$17.2 million.

Cost of gas for the utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 53.2% compared with 38.6% last year. Interest on long term debt was the second most important item, making up 12.9%. The average interest rate paid during the year was 7.1%. Depreciation for the year was \$115.0 million or 2.8% of average plant in service.

manufacturé ont exploité 337.4 milles de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 12,367.3 milles. La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 70,656.7 milles, ce qui constitue une augmentation de 3,417.7 milles au cours de l'année.

La société "Trans-Canada Pipe Lines Limited" a ajouté 533 milles de conduites auxiliaires, 353 milles en Ontario, 79 milles au Manitoba et 101 milles en Saskatchewan. "The Alberta Gas Trunk Line Company Limited" a étendu 134 milles de conduites principales et 25 milles de conduites auxiliaires en Alberta. "Westcoast Transmission Company Limited" a ajouté 3 milles à son gazoduc de collecte et 84 milles de conduites auxiliaires en Colombie-Britannique. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: "Northwestern Utilities Limited", 330 milles de réseau de distribution; "Saskatchewan Power Corporation", 270 milles de réseau de transport et 164 milles de réseau de distribution; "Plains-Western Gas & Electric Co. Ltd.", 306 milles de réseau de distribution; "Union Gas Limited", 97 milles de réseau de distribution; "Inland Natural Gas Co. Ltd.", 6 milles de réseau de transport et 170 milles de réseau de distribution; "British Columbia Hydro and Power Authority", 175 milles de réseau de distribution; "Consumers' Gas Company", 339 milles de réseau de distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 173 postes compresseurs, soit 12 de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression est passée de 1,673,001 à 1,785,971 chevaux-vapeurs.

À la fin de 1973, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$4,913.5 millions, dont 55.2 % dans le secteur du transport et 44.8 % dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 48.6 % des immobilisations. En 1973, les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$1,034.1 millions, soit 21.0 % des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$876.0 millions ou 21.7 % des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$397.7 millions et le total des exigibilités, \$511.0 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$1,595.5 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$809.7 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$785.8 millions.

Les réseaux de transport interprovinciaux ont réalisé des bénéfices de \$71.7 millions, soit 37.0 % de plus que les \$52.4 millions de 1972. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 7.0 %, c'est-à-dire \$17.2 millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres deductions: il a représenté 53.2 % contre 38.6 % l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 12.9 %. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 7.1 %. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à \$115.0 millions ou 2.8 % de la valeur moyenne des installations en service.

The natural gas utilities had approximately \$2,311.0 million available for expenditure during the year; 45.9% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 54.1% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 84.0% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 74.1%. Operating revenue accounted for 78.6% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 55.3% was spent on operating expenses; 16.9% was invested in plant; 9.0% was interest paid on long term debt; 3.8% was paid out in dividends; 1.4% was income taxes expense; 3.6% was invested and 10.0% was used for other transactions.

Employees in the gas utilities totalled 13,083 and their earnings were \$140.8 million in 1973. In the previous year, employees totalled 12,370 while their earnings were \$124.8 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 9.4% over 1972.

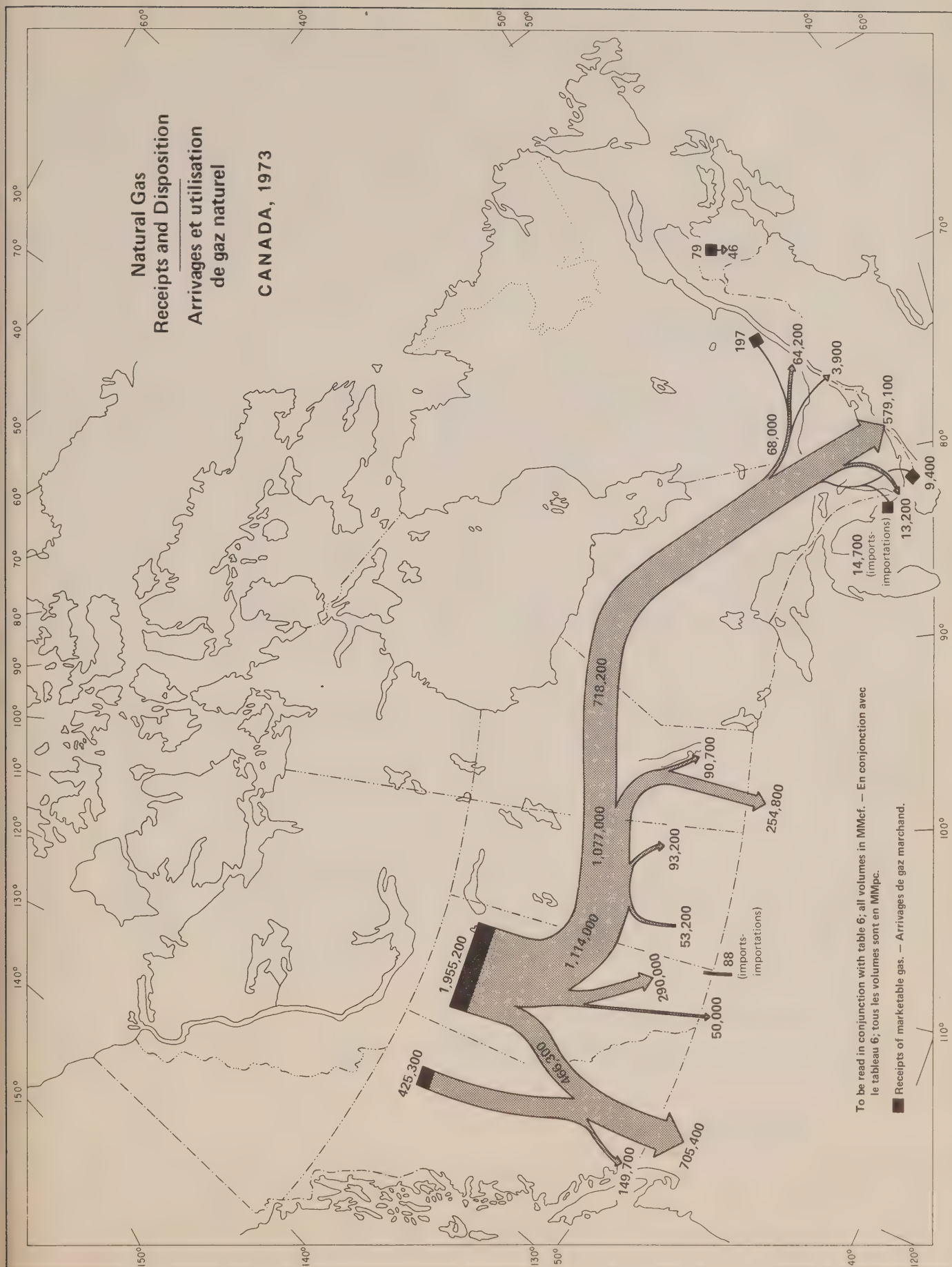
Les services de gaz naturel disposaient de \$2,311.0 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 45.9 % de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 54.1 % a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 84.0 % des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 74.1 %. Les recettes d'exploitation ont représenté 78.6 % de toutes les ressources des deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 55.3 % a été consacré aux frais d'exploitation; 16.9 % a été investi en installations; 9.0 % a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 3.8 % a été payé sous forme de dividendes; 1.4 % a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 3.6 % a été investi et 10.0 % a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1973, les services de gaz occupaient 13,083 personnes dont les gains représentaient \$140.8 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 12,370, et leurs gains totaux de \$124.8 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 9.4 % depuis 1972.

Natural Gas
Receipts and Disposition
Arrivages et utilisation
de gaz naturel

CANADA, 1973



To be read in conjunction with table 6; all volumes in MMcf. — En conjonction avec le tableau 6; tous les volumes sont en MMpc.

Receipts of marketable gas. — Arrivages de gaz marchand.

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1972 and 1973

No.		1972			1973	
		Customers as at December 31, 1972 — Clients, au 31 décembre 1972	Gas sold — Gaz vendu	Revenue — Recettes	Customers as at December 31, 1973 — Clients, au 31 décembre 1973	Average number of customers during 1973 — Nombre moyen de clients pendant 1973
		No. — nomb.	Mcf. — milliers de pi ³	\$	No. — nomb.	
	<u>Sales of natural gas</u>					
	Residential:					
1	New Brunswick	1,060	29,566	118,439	800	876
2	Quebec	187,012	16,454,762	26,082,387	182,869	181,484
3	Ontario	809,470	117,085,301	141,573,441	846,113	828,165
4	Manitoba	129,809	22,695,304	20,441,518	135,145	132,144
5	Saskatchewan	138,599	25,014,051	19,840,942	145,386	140,725
6	Alberta	316,878	66,860,991	37,984,847	335,288	324,622
7	British Columbia	252,958	32,671,044	40,720,049	269,965	260,551
8	Canada	1,835,786	280,811,019	286,761,623	1,915,566	1,868,567
	Commercial:					
9	New Brunswick	40	28,872	65,296	40	40
10	Quebec	9,981	7,753,289	9,525,200	10,257	10,121
11	Ontario	79,574	113,774,124	97,640,583	86,349	83,031
12	Manitoba	12,468	18,055,984	12,314,670	12,690	12,528
13	Saskatchewan	19,082	14,091,460	8,439,911	19,775	19,300
14	Alberta	35,709	61,723,445	23,932,240	37,249	36,081
15	British Columbia	33,263	26,153,491	23,656,350	34,313	33,564
16	Canada	190,117	241,580,665	175,574,250	200,673	194,665
	Industrial:					
17	New Brunswick	—	—	—	—	—
18	Quebec	1,447	33,990,003	21,661,600	1,470	1,458
19	Ontario	9,618	321,790,372	181,355,035	11,201	10,150
20	Manitoba	323	19,052,426	6,307,815	311	314
21	Saskatchewan	690	48,912,123	14,873,092	698	693
22	Alberta	687	140,183,162	27,172,349	760	1,124
23	British Columbia	427	59,477,375	26,677,166	411	423
24	Canada	13,192	623,405,461	278,047,057	14,851	14,162
	Total:					
25	New Brunswick	1,100	58,438	183,735	840	917
26	Quebec	198,440	58,198,054	57,269,187	194,596	193,062
27	Ontario	898,662	552,649,797	420,569,059	943,663	921,346
28	Manitoba	142,600	59,803,714	39,064,003	148,146	144,986
29	Saskatchewan	158,371	88,017,634	43,153,945	165,859	160,718
30	Alberta	353,274	268,767,598	89,089,436	373,297	361,827
31	British Columbia	286,648	118,301,910	91,053,565	304,689	294,538
32	Canada	2,039,095	1,145,797,145	740,382,930	2,131,090	2,077,394
	<u>Sales of liquefied petroleum gases</u>					
33	Residential	8,995	345,368	597,563	8,413	8,630
34	Commercial	2,381	673,327	884,284	2,303	2,336
35	Industrial	4	4,974	6,562	4	4
36	Total	11,380	1,023,669	1,488,409	10,720	10,970
	<u>Sales of manufactured gas</u>					
37	Residential	485	28,085	38,299	6	138
38	Commercial	252	113,641	134,599	14	137
39	Industrial	5	327,509	158,496	3	3
40	Total	742	469,235	331,394	23	278

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1972 et 1973

1973						No
Gas sold — Gaz vendu	Revenue — Recettes	Sales per customer(1) — Ventes par consom- mateur(1)	Revenue per customer(1) — Recettes par consom- mateur(1)	Revenue per Mcf. — Recettes par milliers de pi ³		
million cubic feet — millions de pi ³	\$'000	Mcf. — milliers de pi ³	dollars			
					<u>Ventes de gaz naturel</u>	
					Domestique:	
19	89	21.7	101.60	4.68	Nouveau-Brunswick	1
15,828	25,767	87.2	141.98	1.63	Québec	2
111,835	137,861	135.0	166.47	1.23	Ontario	3
21,262	19,938	160.9	150.88	.94	Manitoba	4
23,736	19,398	168.7	137.84	.82	Saskatchewan	5
65,186	37,984	200.8	117.01	.58	Alberta	6
33,934	42,084	130.2	161.52	1.24	Colombie-Britannique	7
271,800	283,121	145.5	151.52	1.04	Canada	8
					Commercial:	
27	67	675.0	1,675.00	2.48	Nouveau-Brunswick	9
9,301	11,137	919.0	1,100.39	1.20	Québec	10
116,994	102,696	1,409.0	1,236.84	.88	Ontario	11
17,544	12,350	1,400.4	985.79	.70	Manitoba	12
13,744	8,500	712.1	440.41	.62	Saskatchewan	13
61,083	23,840	1,692.9	660.74	.39	Alberta	14
26,960	24,484	803.2	729.47	.91	Colombie-Britannique	15
245,653	183,074	1,261.9	940.46	.75	Canada	16
					Industriel:	
39,084	28,931	26,806.6	19,842.94	.74	Nouveau-Brunswick	17
350,317	205,894	34,514.0	20,285.12	.59	Québec	18
23,567	8,019	75,054.1	25,538.22	.34	Ontario	19
55,436	16,768	79,994.2	24,196.25	.30	Manitoba	20
154,798	30,522	137,720.6	27,154.80	.20	Saskatchewan	21
88,785	41,528	209,893.6	98,174.94	.47	Alberta	22
					Colombie-Britannique	23
711,987	331,662	50,274.5	23,419.15	.47	Canada	24
					Total:	
46	156	50.2	170.12	3.39	Nouveau-Brunswick	25
64,213	65,835	332.6	341.00	1.03	Québec	26
579,146	446,451	628.6	484.56	.77	Ontario	27
62,373	40,307	430.2	278.01	.65	Manitoba	28
92,916	44,666	578.1	277.92	.48	Saskatchewan	29
281,067	92,346	776.8	255.22	.33	Alberta	30
149,679	108,096	508.2	367.00	.72	Colombie-Britannique	31
1,229,440	797,857	591.8	384.07	.65	Canada	32
					<u>Ventes de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
318	596	36.8	690.20	1.87	Domestique	33
676	854	289.4	3,658.26	1.26	Commercial	34
5	7	1,250.0	1,771.00	1.40	Industriel	35
999	1,457	91.1	1,328.43	1.46	Total	36
					<u>Ventes de gaz manufacturé</u>	
8	12	58.0	89.80	1.55	Domestique	37
43	48	313.9	351.92	1.12	Commercial	38
299	149	99,666.7	49,448.67	.50	Industriel	39
350	209	1,259.0	751.62	.60	Total	40

(1) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'utilisateurs par an.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1973

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		million cubic feet - millions de pi ³						
	Residential:							
1	New Brunswick	2	2	2	2	1	2	1
2	Quebec	2,697	2,441	1,983	1,467	926	587	418
3	Ontario	18,485	17,945	14,525	10,879	7,825	4,636	2,966
4	Manitoba	3,885	3,251	2,703	1,895	1,519	630	457
5	Saskatchewan	4,014	3,419	3,090	2,007	1,793	909	656
6	Alberta	10,298	8,938	7,488	5,956	4,469	2,530	1,891
7	British Columbia	4,772	4,771	3,976	3,164	2,273	1,791	1,215
8	Canada	44,153	40,767	33,767	25,370	18,806	11,085	7,604
	Commercial:							
9	New Brunswick	3	3	2	2	1	2	2
10	Quebec	1,308	1,287	999	780	589	362	364
11	Ontario	16,755	15,751	13,917	11,504	8,412	5,164	3,512
12	Manitoba	3,085	2,640	2,366	1,566	1,350	542	352
13	Saskatchewan	2,307	1,979	1,833	1,276	1,155	588	310
14	Alberta	8,846	8,039	6,756	5,638	3,812	2,298	1,959
15	British Columbia	3,350	3,405	3,095	2,229	1,993	1,308	1,156
16	Canada	35,654	33,104	28,968	22,995	17,312	10,264	7,655
	Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	2,457	2,294	2,707	2,968	3,402	3,418	3,157
19	Ontario	28,619	27,172	28,497	28,125	29,299	28,759	29,208
20	Manitoba	1,853	1,628	1,867	2,347	2,351	2,003	1,391
21	Saskatchewan	4,733	4,544	4,985	4,835	4,438	5,145	3,565
22	Alberta	12,406	12,690	12,472	12,526	11,786	11,350	13,618
23	British Columbia	4,612	5,332	6,172	7,216	7,982	8,643	8,190
24	Canada	54,680	53,660	56,700	58,017	59,258	59,318	59,129
	Total sales:							
25	New Brunswick	5	5	4	4	2	4	3
26	Quebec	6,462	6,022	5,689	5,215	4,917	4,367	3,939
27	Ontario	63,859	60,868	56,939	50,508	45,536	38,559	35,686
28	Manitoba	8,823	7,519	6,936	5,808	5,220	3,175	2,200
29	Saskatchewan	11,054	9,942	9,908	8,118	7,386	6,642	4,531
30	Alberta	31,550	29,667	26,716	24,120	20,067	16,178	17,468
31	British Columbia	12,734	13,508	13,243	12,609	12,248	11,742	10,561
32	Canada	134,487	127,531	119,435	106,382	95,376	80,667	74,388

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1973

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		Nº
million cubic feet — millions de pi ³							
						Domestique:	
1	1	1	2	2	19	Nouveau-Brunswick	1
375	502	901	1,477	2,054	15,828	Québec	2
2,433	3,140	5,023	9,631	14,347	111,835	Ontario	3
378	425	930	1,987	3,202	21,262	Manitoba	4
429	553	1,142	2,052	3,672	23,736	Saskatchewan	5
1,492	2,316	3,884	6,874	9,050	65,186	Alberta	6
1,012	1,090	1,891	3,487	4,492	33,934	Colombie-Britannique	7
6,120	8,027	13,772	25,510	36,819	271,800	Canada	8
						Commercial:	
1	2	3	3	3	27	Nouveau-Brunswick	9
408	399	596	931	1,278	9,301	Québec	10
4,239	4,783	6,550	11,330	15,077	116,994	Ontario	11
283	326	784	1,627	2,623	17,544	Manitoba	12
293	385	489	1,114	2,015	13,744	Saskatchewan	13
1,799	2,571	4,291	6,805	8,269	61,083	Alberta	14
988	1,219	1,752	3,045	3,420	26,960	Colombie-Britannique	15
8,011	9,685	14,465	24,855	32,685	245,653	Canada	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
3,552	3,727	3,806	3,798	3,798	39,084	Québec	18
28,532	27,891	31,227	30,558	32,430	350,317	Ontario	19
1,818	2,381	2,306	2,004	1,618	23,567	Manitoba	20
4,094	4,790	4,662	4,511	5,134	55,436	Saskatchewan	21
12,611	12,034	13,372	14,864	15,069	154,798	Alberta	22
8,882	8,823	8,363	7,407	7,163	88,785	Colombie-Britannique	23
59,489	59,646	63,736	63,142	65,212	711,987	Canada	24
						Total des ventes:	
2	3	4	5	5	46	Nouveau-Brunswick	25
4,335	4,628	5,303	6,206	7,130	64,213	Québec	26
35,204	35,814	42,800	51,519	61,854	579,146	Ontario	27
2,479	3,132	4,020	5,618	7,443	62,373	Manitoba	28
4,816	5,728	6,293	7,677	10,821	92,916	Saskatchewan	29
15,902	16,921	21,547	28,543	32,388	281,067	Alberta	30
10,882	11,132	12,006	13,939	15,075	149,679	Colombie-Britannique	31
73,620	77,358	91,973	113,507	134,716	1,229,440	Canada	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1973

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of dollars						
	Residential:							
1	New Brunswick	10	9	10	9	7	7	5
2	Quebec	3,681	3,354	2,851	2,296	1,581	1,234	1,069
3	Ontario	21,593	21,031	17,414	13,275	9,639	5,937	4,095
4	Manitoba	3,309	2,808	2,366	1,718	1,416	697	557
5	Saskatchewan	2,843	2,494	2,296	1,659	1,549	984	806
6	Alberta	5,279	4,676	4,056	3,396	2,756	1,908	1,621
7	British Columbia	5,700	5,762	4,865	3,929	2,865	2,303	1,589
8	Canada	42,415	40,134	33,858	26,282	19,813	13,070	9,742
	Commercial:							
9	New Brunswick	7	7	4	6	5	5	5
10	Quebec	1,482	1,442	1,160	915	686	489	418
11	Ontario	14,357	13,792	12,000	9,930	7,333	4,569	3,198
12	Manitoba	2,012	1,746	1,572	1,093	941	411	283
13	Saskatchewan	1,309	1,149	1,064	771	710	397	289
14	Alberta	3,371	3,076	2,620	2,170	1,546	973	844
15	British Columbia	2,988	3,048	2,793	2,025	1,825	1,210	1,069
16	Canada	25,526	24,260	21,213	16,910	13,046	8,054	6,106
	Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	1,926	1,987	2,115	2,027	2,196	2,175	2,161
19	Ontario	17,296	16,405	16,560	16,082	16,278	16,081	16,224
20	Manitoba	719	625	612	731	717	644	410
21	Saskatchewan	1,433	1,413	1,495	1,440	1,309	1,457	1,079
22	Alberta	2,549	2,279	2,439	2,475	2,256	2,200	2,673
23	British Columbia	2,242	2,521	2,857	3,383	3,715	4,148	3,915
24	Canada	26,165	25,230	26,078	26,138	26,471	26,705	26,462
	Total revenues:							
25	New Brunswick	17	16	14	15	12	12	10
26	Quebec	7,089	6,783	6,126	5,238	4,463	3,898	3,648
27	Ontario	53,246	51,228	45,974	39,287	33,250	26,587	23,517
28	Manitoba	6,040	5,179	4,550	3,542	3,074	1,752	1,250
29	Saskatchewan	5,585	5,056	4,855	3,870	3,568	2,838	2,174
30	Alberta	11,199	10,031	9,115	8,041	6,558	5,081	5,138
31	British Columbia	10,930	11,331	10,515	9,337	8,405	7,661	6,573
32	Canada	94,106	89,624	81,149	69,330	59,330	47,829	42,310

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1973

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N ^o
milliers de dollars							
						Domestique:	
5	6	6	7	8	89	Nouveau-Brunswick	1
1,010	1,221	1,715	2,495	3,260	25,767	Québec	2
3,452	4,331	7,013	12,213	17,868	137,861	Ontario	3
492	539	967	1,858	3,211	19,938	Manitoba	4
634	695	1,124	1,679	2,635	19,398	Saskatchewan	5
1,443	1,791	2,488	3,790	4,780	37,984	Alberta	6
1,337	1,404	2,937	4,309	5,084	42,084	Colombie-Britannique	7
8,373	9,987	16,250	26,351	36,846	283,121	Canada	8
						Commercial:	
4	4	6	7	7	67	Nouveau-Brunswick	9
468	533	761	1,181	1,602	11,137	Québec	10
3,848	4,272	5,759	9,971	13,667	102,696	Ontario	11
226	266	591	1,186	2,023	12,350	Manitoba	12
246	268	358	704	1,235	8,500	Saskatchewan	13
772	1,049	1,629	2,541	3,249	23,840	Alberta	14
917	1,126	1,796	2,703	2,984	24,484	Colombie-Britannique	15
6,481	7,518	10,900	18,293	24,767	183,074	Canada	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
2,612	2,621	2,753	3,189	3,169	28,931	Québec	18
16,010	15,976	18,475	18,990	21,517	205,894	Ontario	19
555	748	725	820	713	8,019	Manitoba	20
1,260	1,374	1,401	1,402	1,705	16,768	Saskatchewan	21
2,603	2,439	2,664	2,997	2,948	30,522	Alberta	22
4,233	4,208	3,378	3,561	3,367	41,528	Colombie-Britannique	23
27,273	27,366	29,396	30,959	33,419	331,662	Canada	24
						Total des recettes:	
9	10	12	14	15	156	Nouveau-Brunswick	25
4,090	4,375	5,229	6,865	8,031	65,835	Québec	26
23,310	24,579	31,247	41,174	53,052	446,451	Ontario	27
1,273	1,553	2,283	3,864	5,947	40,307	Manitoba	28
2,140	2,337	2,883	3,785	5,575	44,666	Saskatchewan	29
4,818	5,279	6,781	9,328	10,977	92,346	Alberta	30
6,487	6,738	8,111	10,573	11,435	108,096	Colombie-Britannique	31
42,127	44,871	56,546	75,603	95,032	797,857	Canada	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1973

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		Mcf. — milliers de pi ³						
	Sales:							
1	Residential	2,710	311	1,317	585	639	649	521
2	Commercial	7,140	7,645	4,787	6,067	3,625	3,687	1,896
3	Industrial	40,974	42,888	42,988	10,484	4,735	43,273	35,690
4	Total	50,824	50,844	49,092	17,136	8,999	47,609	38,107
	Revenue:							
5	Residential	3,952	— 410	1,858	743	903	917	736
6	Commercial	7,857	9,545	6,151	7,299	4,658	4,737	2,437
7	Industrial	19,425	20,142	20,169	5,373	2,500	22,009	18,261
8	Total	31,234	29,277	28,178	13,415	8,061	27,663	21,434

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1973

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		Mcf. — milliers de pi ³						
	Sales:							
1	Residential	37,178	39,309	32,524	30,654	20,636	20,501	16,907
2	Commercial	84,451	61,395	71,491	50,043	51,407	39,566	44,684
3	Industrial	339	456	492	536	479	511	155
4	Total	121,968	101,160	104,507	81,233	72,522	60,578	61,746
	Revenue:							
5	Residential	68,264	70,261	60,650	58,040	20,636	41,111	35,481
6	Commercial	114,404	84,952	96,209	68,624	51,407	53,652	59,392
7	Industrial	500	659	690	752	479	724	261
8	Total	183,168	155,872	157,549	127,416	72,522	95,487	95,134

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1973

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N°
Mcf. — milliers de pi ³							
						Ventes:	
537	138	226	500	— 235	7,898	Domestique	1
1,959	2,024	2,423	1,014	733	43,000	Commercial	2
35,694	1,885	13,490	7,402	19,497	299,000	Industriel	3
38,190	4,047	16,139	8,916	19,995	349,898	Total	4
						Recettes:	
760	181	188	612	2,216	12,392	Domestique	5
2,517	2,387	2,833	1,098	— 2,273	48,213	Commercial	6
13,225	1,196	7,344	4,192	12,275	148,346	Industriel	7
16,502	3,764	10,365	5,902	12,218	208,951	Total	8

TABLEAU 5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1973

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N°
Mcf. — milliers de pi ³							
						Ventes:	
15,251	15,744	23,552	29,170	36,540	317,966	Domestique	1
34,817	45,195	49,391	74,008	69,084	675,532	Commercial	2
310	481	418	490	455	5,122	Industriel	3
50,378	61,420	73,361	103,668	106,079	998,620	Total	4
						Recettes:	
31,979	33,683	51,604	56,959	66,970	595,638	Domestique	5
47,013	60,093	58,876	80,339	79,609	854,570	Commercial	6
461	686	596	696	580	7,084	Industriel	7
79,453	94,462	111,076	137,994	147,159	1,457,292	Total	8

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Provinces, 1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		million cubic feet — millions de pi ³				
	<u>Receipts</u>					
1	By transport systems:					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	By distribution systems:					
2a	Fields	79	197	9,441	—	38,741
2b	Processing plants	—	—	—	—	14,475
3	Total (1 + 2)	79	197	9,441	—	53,216
4	Imports	—	—	14,735	—	—
5	Other receipts(1,4)	—	—	27	381	28,337
6	Total net receipts (3 + 4 + 5)	79	197	24,203	381	81,553
7	Received from storage	—	2,924	63,610	—	5,331
9	Total supply of gas utilities (6 + 7)	79	3,121	87,813	381	86,884
	Transfers from:					
11	Other provinces	—	67,906	718,192	1,076,928	1,114,030
12	Distribution to transport (primary)	—	—	44,758	—	45,424
13	Other gas utilities	—	59,981	678,205	72,809	78,760
19	Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)	79	131,008	1,528,968	1,150,118	1,325,098
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
20	Residential	19	15,828	111,834	21,262	23,736
21	Commercial	27	9,301	116,994	17,544	13,744
22	Industrial	—	39,084	350,317	23,567	55,436
30	Total sales (20 + 21 + 22)	46	64,213	579,145	62,373	92,916
31	Exports	—	3,912(2)	13,197	254,784	—
32	Other deliveries(3)	—	—	9	28,336	347
33	Total net deliveries (30 + 31 + 32)	46	68,125	592,351	345,493	93,263
34	Delivered to storage	—	3,561	106,412	—	4,660
35	Line pack fluctuation	—	—	198	163	617
36	Gas used in system	—	511	26,640	12,030	25,622
37	Line losses and unaccounted for	33	— 1,251	12,498	1,512	— 176
39	Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)	79	70,946	738,099	359,198	123,986
	Transfers to:					
40	Other provinces	—	81	67,906	718,111	1,076,928
41	Distribution by transport (primary)	—	59,805	619,008	62,229	50,423
42	Other gas utilities	—	176	103,955	10,580	73,761
49	Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)	79	131,008	1,528,968	1,150,118	1,325,098

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Does not include 717,669 Mcf. of liquid natural gas transported by motor carrier.

(3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1973

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
million cubic feet - millions de pi ³				
			<u>Arrivages</u>	
			Par réseaux de transport:	1
130,456	4,861	135,317	Gisements	1a
1,544,796	419,007	1,963,803	Usines de traitement	1b
			Par réseaux de distribution:	2
166,321	—	214,779	Gisements	2a
113,667	1,394	129,536	Usines de traitement	2b
1,955,240	425,262	2,443,435	Total (1 + 2)	3
88	—	14,823	Importations	4
57	381	29,183	Autres arrivages(1,4)	5
1,955,385	425,643	2,487,441	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)	6
2,524	115	74,504	Gaz provenant des stocks	7
1,957,909	425,758	2,561,945	Total des arrivages de gaz (6 + 7)	9
			Transferts de:	
—	466,286	...	Autres provinces	11
42,629	—	132,812	Distribution aux transports (primaire)	12
152,439	152,858	1,195,053	Autres services de gaz	13
2,152,977	1,044,902	3,889,810	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ..	19
			<u>Utilisation</u>	
			Ventes:	
65,186	33,934	271,799	Domestique	20
61,083	26,960	245,653	Commercial	21
154,798	88,785	711,987	Industriel	22
281,067	149,679	1,229,439	Total des ventes (20 + 21 + 22)	30
50,064	705,353	1,027,310(2)	Exportations	31
8,960	—	37,652	Autres livraisons(3)	32
340,091	855,032	2,294,401	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)	33
16,593	443	131,669	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
— 150	424	1,252	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
23,627	32,139	120,569	Gaz consommé dans les réseaux	36
— 2,568	4,006	14,054	Fuites et autres pertes	37
377,593	892,044	2,561,945	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	39
			Transferts à:	
1,580,316	—	...	Autres provinces	40
91,557	115,253	998,275	Distribution par transports (primaire)	41
103,511	37,605	329,590	Autres services de gaz	42
2,152,977	1,044,902	3,889,810	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)	49

(1) Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.

(2) N'inclus pas 717,669 milliers de pi³ de gaz naturel liquéfié transporté par camion-cylindre.

(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(4) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1973

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre, 1973

Natural gas distribution systems							
Réseaux de distribution de gaz naturel							
Outside diameter of pipe in inches							
Diamètre extérieur des conduites, en pouces							
0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total	
miles — milles							
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.4	—	—	—	—	—	6.4
Québec	—	0.5	0.8	—	—	—	1.3
Ontario	261.0	236.8	88.7	14.8	13.8	13.3	628.4
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	2.5	107.5	83.8	32.1	14.0	4.7	244.6
Alberta	26.3	464.6	351.9	144.6	70.3	5.1	1,062.8
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	—	—	—	—	—
Canada	296.2	809.4	525.2	191.5	98.1	23.1	1,943.5
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	4.2	0.2	9.0	—	—	13.4
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	72.0	404.3	1,014.4	671.7	110.7	142.0	2,415.1
Manitoba	40.8	311.0	128.2	29.5	12.5	—	522.0
Saskatchewan	1,424.5	1,229.5	744.2	877.5	437.0	—	4,712.7
Alberta	483.6	908.6	829.5	725.3	600.9	1.5	3,549.4
British Columbia — Colombie-Britannique	115.8	342.8	378.9	647.8	—	—	1,485.3
Canada	2,136.7	3,200.4	3,095.4	2,960.8	1,161.1	143.5	12,697.9
Distribution:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.3	14.0	11.0	1.0	—	—	32.3
Québec	333.4	442.7	643.8	158.8	137.7	7.0	1,723.4
Ontario	8,598.0	4,425.7	2,625.0	560.1	111.7	73.9	16,394.4
Manitoba	1,326.8	269.7	135.2	16.2	23.2	—	1,771.1
Saskatchewan	1,903.7	552.0	201.2	36.5	17.9	—	2,711.3
Alberta	7,503.4	1,099.1	474.4	132.2	59.6	0.2	9,268.9
British Columbia — Colombie-Britannique	4,382.2	1,150.8	396.1	107.4	99.0	51.0	6,186.5
Canada	24,053.8	7,954.0	4,486.7	1,012.2	449.1	132.1	38,087.9
Total	26,486.7	11,963.8	8,107.3	4,164.5	1,708.3	298.7	52,729.3
Natural gas transport systems							
Réseaux de transport de gaz naturel							
Outside diameter of pipe in inches							
Diamètre extérieur des conduites, en pouces							
0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total	
miles — milles							
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	—	—	0.4	3.9	7.1	0.5	11.9
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	—	—	—	—	—	—	—
Alberta	—	13.2	22.6	1.7	44.3	—	81.8
British Columbia — Colombie-Britannique	—	10.4	40.4	116.2	102.9	196.4	466.3
Canada	—	23.6	63.4	121.8	154.3	196.9	560.0
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	65.4	23.2	59.1	—	147.7
Ontario	—	0.1	15.2	106.7	361.1	2,328.2	2,811.3
Manitoba	—	—	—	59.3	—	1,060.3	1,119.6
Saskatchewan	—	—	—	—	170.5	1,480.8	1,651.3
Alberta	—	143.4	636.4	879.6	1,074.4	1,797.5	4,531.3
British Columbia — Colombie-Britannique	—	21.0	6.0	—	6.2	1,512.9	1,546.1
Canada	—	164.5	723.0	1,068.8	1,671.3	8,179.7	11,807.3
Total	—	188.1	786.4	1,190.6	1,825.6	8,376.6	12,367.3

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1973 - Concluded
 TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre, 1973 - fin

	Total natural gas industries(1)						
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	miles - milles						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	—	—	—	—	—	6.4
Québec	—	0.5	0.8	—	—	—	1.3
Ontario	879.3	236.8	89.1	18.7	20.9	13.8	1,258.6
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	126.1	386.3	339.9	73.3	32.8	4.7	963.1
Alberta	188.5	2,245.5	1,715.0	426.8	217.6	16.1	4,809.5
British Columbia - Colombie-Britannique	59.3	239.5	243.5	181.2	104.8	196.4	1,024.7
Canada	1,259.6	3,108.6	2,388.3	700.0	376.1	231.0	8,063.6
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	—	4.2	0.2	9.0	—	—	13.4
Québec	—	—	65.4	23.2	59.1	—	147.7
Ontario	72.0	404.4	1,029.6	778.4	471.8	2,470.2	5,226.4
Manitoba	40.8	311.0	128.2	88.8	12.5	1,060.3	1,641.6
Saskatchewan	1,424.5	1,229.5	744.2	877.5	607.5	1,480.8	6,364.0
Alberta	483.6	1,052.0	1,465.9	1,604.9	1,675.3	1,799.0	8,080.7
British Columbia - Colombie-Britannique	115.8	363.8	384.9	647.8	6.2	1,512.9	3,031.4
Canada	2,136.7	3,364.9	3,818.4	4,029.6	2,832.4	8,323.2	24,505.2
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.3	14.0	11.0	1.0	—	—	32.3
Québec	333.4	442.7	643.8	158.8	137.7	7.0	1,723.4
Ontario	8,598.0	4,425.7	2,625.0	560.1	111.7	73.9	16,394.4
Manitoba	1,326.8	269.7	135.2	16.2	23.2	—	1,771.1
Saskatchewan	1,903.7	552.0	201.2	36.5	17.9	—	2,711.3
Alberta	7,503.4	1,099.1	474.4	132.2	59.6	0.2	9,268.9
British Columbia - Colombie-Britannique	4,382.2	1,150.8	396.1	107.4	99.0	51.0	6,186.5
Canada	24,053.8	7,954.0	4,486.7	1,012.2	449.1	132.1	38,087.9
Total	27,450.1	14,427.5	10,693.4	5,741.8	3,657.6	8,686.3	70,656.7
Manufactured and liquefied petroleum gases systems							
Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés							
Outside diameter of pipe in inches							
Diamètre extérieur des conduites, en pouces							
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	miles - milles						
Distribution:							
Québec	2.8	21.5	48.4	3.3	30.1	—	106.1
British Columbia - Colombie-Britannique	124.7	86.0	16.2	4.4	—	—	231.3
Canada	127.5	107.5	64.6	7.7	30.1	—	337.4
All utilities - Total - Tous les services	27,577.6	14,535.0	10,758.0	5,749.5	3,687.7	8,686.3	70,994.1

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. - Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

TABLE 8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1967-1973

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1967-1973

	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
	miles - milles						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4
Québec	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3
Ontario	1,163.0	1,142.1	1,211.6	1,120.6	1,101.4	1,135.6	1,258.6
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	714.2	794.1	805.0	893.2	874.9	921.9	963.1
Alberta	2,978.9	3,350.3	3,843.0	4,051.4	4,243.3	4,201.8	4,809.5
British Columbia - Colombie-Britannique	512.6	610.3	649.9	718.3	947.9	988.9	1,024.7
Total	5,376.4	5,904.5	6,517.2	6,791.2	7,175.2	7,255.9	8,063.6
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4
Québec	120.7	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7
Ontario	3,558.4	3,518.0	3,556.6	3,611.9	3,711.4	4,350.6	5,226.4
Manitoba	1,021.9	1,145.5	1,226.7	1,320.9	1,444.6	1,589.5	1,641.6
Saskatchewan	3,911.4	4,332.2	4,503.5	4,989.6	5,360.9	5,996.4	6,364.0
Alberta	5,327.3	5,620.0	6,053.8	6,782.4	7,205.8	7,815.6	8,080.7
British Columbia - Colombie-Britannique	1,660.3	1,758.4	2,370.5	2,416.1	2,717.5	2,967.0	3,031.4
Total	15,613.4	16,535.2	17,872.2	19,282.0	20,601.3	22,880.2	24,505.2
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4	32.3
Québec	1,417.0	1,487.5	1,571.9	1,568.4	1,638.0	1,692.8	1,723.4
Ontario	13,737.2	14,496.7	15,058.4	15,610.2	16,100.7	16,602.1	16,394.4
Manitoba	1,443.1	1,454.4	1,465.7	1,513.2	1,629.7	1,708.0	1,771.1
Saskatchewan	1,913.6	2,030.6	2,126.2	2,236.1	2,355.8	2,546.6	2,711.3
Alberta	4,295.4	5,780.6	6,721.2	7,552.8	7,842.7	8,656.7	9,268.9
British Columbia - Colombie-Britannique	4,466.1	4,610.2	5,004.3	5,326.6	5,516.5	5,864.3	6,186.5
Total	27,304.8	29,892.4	31,980.1	33,839.7	35,115.8	37,102.9	38,087.9
Total:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2	52.1
Québec	1,539.0	1,636.5	1,720.9	1,717.4	1,787.0	1,841.8	1,872.4
Ontario	18,458.6	19,156.8	19,826.6	20,342.7	20,913.5	22,088.3	22,879.4
Manitoba	2,465.0	2,599.9	2,692.4	2,834.1	3,074.3	3,297.5	3,412.7
Saskatchewan	6,539.2	7,156.9	7,434.7	8,118.9	8,591.6	9,464.9	10,038.4
Alberta	12,601.6	14,750.9	16,618.0	18,386.6	19,291.8	20,674.1	22,159.1
British Columbia - Colombie-Britannique	6,639.0	6,978.9	8,024.7	8,461.0	9,181.9	9,820.2	10,242.6
Total	48,294.6	52,332.1	56,369.5	59,912.9	62,892.3	67,239.0	70,656.7

(1) Includes pipe line mileage of producing and processing companies. - Comprend la longueur en milles, des conduites des sociétés de production et de traitement.

TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1973

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre, 1973

	Number of active compressor stations — Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers — Nombre de moteurs primaires	Horsepower — Puissance en cheval vapeur	Number of compressors — Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel:				
Ontario	7	30	65,785	30
Manitoba	—	—	—	—
Saskatchewan	12	37	43,065	37
Alberta	25	46	30,895	46
British Columbia — Colombie-Britannique	4	7	5,350	7
Canada	48	120	145,095	120
Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel:				
Québec	1	2	550	2
Ontario(1)	42	94	445,230	94
Manitoba	6	20	160,500	20
Saskatchewan	11	41	339,110	41
Alberta	31	32	422,586	32
British Columbia — Colombie-Britannique	34	80	272,900	80
Canada	125	269	1,640,876	269
Natural gas utilities — Total — Services de gaz naturel:				
Québec	1	2	550	2
Ontario	49	124	511,015	124
Manitoba	6	20	160,500	20
Saskatchewan	23	78	382,175	78
Alberta	56	78	453,481	78
British Columbia — Colombie-Britannique	38	87	278,250	87
Canada	173	389	1,785,971	389

(1) Includes 3 mobile compressors units, horsepower totalling 26,000. — Inclus 3 compresseurs mobiles, totalisant 26,000 c.v.

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1973

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1973

	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre
	Mcf. — milliers pi ³	
Ontario	159,143,555	117,384,025
Saskatchewan	11,850,000	7,492,309
Alberta	34,702,223	15,297,777
Total	205,695,778	140,174,111

(1) Includes base pressure gas. — Inclus les gaz pression de base.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1972 and 1973(1)

No.		Total December 31, 1972 — Total 31 décembre 1972	Gross additions during 1973 — Additions brutes en 1973	Retirements during 1973 — Réformes en 1973	Other changes during 1973 — Autres variations en 1973
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems</u>				
1	Intangible plant	36,060,278	303,636	13,336	(1,256,960)
	Production plant:				
2	Land, leaseholds and land rights	48,832,801	4,814,311	—	10
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	22,096,304	3,133,724	148,755	(52,668)
4	Other production equipment	2,560,367	(6,800)	36,525	3,329
5	Total production plants	73,489,472	7,941,235	185,280	(49,329)
	Gathering plant:				
6	Land and land rights	467,167	11,468	—	—
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	1,291,750	144,435	18,974	—
8	Other structures and improvements	1,021,419	87,658	7	3,375
9	Gathering lines	22,354,845	1,139,245	119,603	(12)
10	Compressor, measuring and regulating equipment	3,791,478	454,771	3,780	6,784
11	Purification and other natural gas gathering equipment ...	4,732,132	671,822	—	(28,314)
12	Total gathering plants	33,658,791	2,509,399	142,364	(18,167)
	Products extraction plant:				
13	Land and land rights	15,604	—	—	—
14	Structures and pipe lines	3,375	—	—	(3,375)
15	Equipment, extraction and other	1,412,635	17,466	—	(8,448)
16	Total products extraction plants	1,431,614	17,466	—	(11,823)
	Manufactured gas plant:(2)				
17	Land and land rights	3,638,949	173	744	(29,725)
18	Structures and improvements and gas holders	2,047,330	16,788	—	(15,982)
19	Equipment	12,669,868	838,580	129,648	(1,741)
20	Total manufactured gas plants	18,356,147	855,541	130,392	(47,448)
	Underground storage plant:				
21	Land and land rights	2,505,987	(6,726)	—	—
22	Structures and improvements	9,229,088	108,659	1,404	—
23	Equipment	12,240,992	367,657	41,583	(33,969)
24	Base pressure gas	8,481,864	394,241	727,416	—
25	Total underground storage plants	32,457,931	863,831	770,403	(33,969)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1972 et 1973(1)

Total December 31, 1973, — Total, 31 décembre 1973	Total December 31, 1973 — Total, 31 décembre 1973			NO
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel</u>	
35,093,618	19,284,878	15,808,740	Valeurs immatérielles	1
			Installations de production:	
53,647,122	8,255,218	45,391,904	Terrains, baux et droits fonciers	2
25,028,605	9,936,101	15,092,504	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
2,520,371	1,995,213	525,158	Autre équipement de production	4
81,196,098	20,186,532	61,009,566	Total, installations de production	5
			Installations de collecte:	
478,635	58,394	420,241	Terrains et droits fonciers	6
1,417,211	140,403	1,276,808	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	7
1,112,445	205,662	906,783	Autres structures et améliorations	8
23,374,475	3,110,575	20,263,900	Réseaux de collecte	9
4,249,253	696,247	3,553,006	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
5,375,640	658,460	4,717,180	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
36,007,659	4,869,741	31,137,918	Total, installations de collecte	12
			Installations d'extraction des dérivés:	
15,604	13,344	2,260	Terrains et droits fonciers	13
—	—	—	Structures et pipe-lines	14
1,421,653	191,223	1,230,430	Matériel d'extraction et autre	15
1,437,257	204,567	1,232,690	Total, installations d'extraction des dérivés	16
			Usine de fabrication de gaz(2):	
3,608,653	3,550,282	58,371	Terrains et droits fonciers	17
2,048,136	1,691,097	357,039	Constructions, améliorations et gazomètres	18
13,377,059	12,912,633	464,426	Équipement	19
19,033,848	18,154,012	879,836	Total, usines de fabrication de gaz	20
			Installations de stockage souterrain:	
2,499,261	2,246,865	252,396	Terrains et droits fonciers	21
9,336,343	7,919,462	1,416,881	Structures et améliorations	22
12,533,097	7,969,070	4,564,027	Équipement	23
8,148,689	6,777,698	1,370,991	Gaz, pression de base	24
32,517,390	24,913,095	7,604,295	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1972 and 1973(1) - Continued

No.		Total December 31, 1972 — Total, 31 décembre 1972	Gross additions during 1973 — Additions brutes en 1973	Retirements during 1973 — Réformes en 1973	Other changes during 1973 — Autres variations en 1973
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>				
	Transmission plant:				
1	Land and land rights	8,774,953	914,897	1,379	543,562
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	4,370,062	1,212,039	47,702	476,726
3	Other structures and improvements	978,615	66,230	1,266	(251,635)
4	Mains	307,264,373	12,295,841	775,928	(2,179,138)
5	Compressor, measuring and regulating equipment	30,416,318	5,329,382	1,455,870	175,590
6	Other transmission equipment	5,962,427	1,406,417	260,360	—
7	Total transmission plants	357,766,748	21,224,806	2,542,505	(1,234,895)
	Distribution plant:				
8	Land and land rights	6,168,048	695,700	68,265	(21,680)
9	Structures and improvements	24,055,717	2,291,328	295,737	265,539
10	Mains and services	1,008,701,048	80,912,758	5,504,925	1,997,035
11	House regulator and meter installations and meters	151,175,133	14,794,772	1,899,859	529,542
12	Compressor, measuring and regulating equipment	38,498,051	3,430,191	401,677	88,261
13	Other distribution plant	22,316,221	493,523	11,607	307,224
14	Total distribution plants	1,250,914,218	102,618,272	8,182,070	3,165,921
	Local storage plant:				
15	Land and land rights	646,050	—	—	31,519
16	Structures and improvements	2,433,416	—	—	—
17	Gas holders and other surface storage	27,692,289	203,237	54,333	(318,897)
18	Total local storage plants	30,771,755	203,237	54,333	(287,378)
	General plant:				
19	Land and land rights	1,923,121	36,064	22,062	69,189
20	Structures and improvements	27,802,790	1,292,622	370,883	157,386
21	Transportation equipment	11,864,097	3,577,750	1,328,169	(84,888)
22	Tools and heavy work equipment	14,852,000	2,410,252	766,510	29,923
23	Other general plant	135,623,269	17,945,830	6,579,758	(275,989)
24	Total general plants	192,065,277	25,262,518	9,067,382	(104,379)
25	Undistributed plant(3)	38,331,786	1,051,641	1,121,312	(3,680,998)
26	Other plant	1,140,644	—	180,415	—
27	Total plants	2,066,444,661	162,851,582	22,389,792	(3,559,425)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1972 et 1973(1) - suite

Total December 31, 1973 — Total, 31 décembre 1973	Total December 31, 1973 — Total, 31 décembre 1973			N°
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel - fin</u>	
			Installations de transport:	
10,232,033	3,855,532	6,376,501	Terrains et droits fonciers	1
6,011,125	2,223,897	3,787,228	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	2
791,944	677,159	114,785	Autres structures et améliorations	3
316,605,148	87,322,044	229,283,104	Conduites principales	4
34,465,420	14,109,441	20,355,979	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
7,108,484	—	7,108,484	Autre matériel de transport	6
375,214,154	108,188,073	267,026,081	Total, installations de transport	7
			Installations de distribution:	
6,773,803	4,336,538	2,437,265	Terrains et droits fonciers	8
26,316,847	19,664,242	6,652,605	Structures et améliorations	9
1,086,105,916	739,374,119	346,731,797	Conduites principales et services	10
164,599,588	83,065,956	81,533,632	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs.	11
41,614,826	26,503,200	15,111,626	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
23,105,361	15,626,057	7,479,304	Autres installations de distribution	13
1,348,516,341	888,570,112	459,946,229	Total, installations de distribution	14
			Installations de stockage local:	
677,569	509,362	168,207	Terrains et droits fonciers	15
2,433,416	2,144,090	289,326	Structures et améliorations	16
27,522,296	16,529,274	10,993,022	Gazomètres et autre stockage de surface	17
30,633,281	19,182,726	11,450,555	Total, installations de stockage local	18
			Installations générales:	
2,006,312	853,521	1,152,791	Terrains et droits fonciers	19
28,881,915	12,774,597	16,107,318	Structures et améliorations	20
14,028,790	5,864,760	8,164,030	Matériel de transport	21
16,525,665	8,827,671	7,697,994	Outils et matériel lourd	22
146,713,352	118,332,136	28,381,216	Autres installations générales	23
208,156,034	146,652,685	61,503,349	Total, installations générales	24
34,581,117	29,502,955	5,078,162	Installations diverses(3)	25
960,229	12,882	947,347	Autres installations	26
2,203,347,026	1,279,722,258	923,624,768	Installations totales	27

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1972 and 1973(1) - Continued

No.		Total December 31, 1972 — Total, 31 décembre 1972	Gross additions during 1973 — Additions brutes en 1973	Retirements during 1973 — Réformes en 1973
		dollars		
	<u>Natural gas transport systems</u>			
1	Intangible plant	15,958,145	195,050	8
	Gathering plant:			
2	Land and land rights	246,665	—	—
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	1,286,542	—	—
4	Other structures and improvements	85,826	—	—
5	Gathering lines	55,463,525	15,063	21,641
6	Compressor, measuring and regulating equipment	7,581,743	39,910	36,036
7	Purification and other natural gas gathering equipment ...	679,146	—	—
8	Total gathering plants	65,343,447	54,973	57,677
	Products extraction plant:			
9	Land and land rights	28,883	—	—
10	Structures and pipe lines	8,425,757	—	—
11	Equipment, extraction and other	60,046,064	—	46,635
12	Total products extraction plants	68,500,704	—	46,635
	Underground storage plant:			
13	Land and land rights	7,551,863	—	—
14	Structures and improvements	5,615,013	—	—
15	Equipment	5,987,956	—	—
16	Base pressure gas	4,415,784	—	—
17	Total underground storage plants	23,570,616	—	—
	Transmission plant:			
18	Land and land rights	10,581,346	417,213	29,430
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	68,307,335	5,253,681	403,085
20	Other structures and improvements	3,958,552	309,906	—
21	Mains	1,275,061,096	203,070,348	1,737,828
22	Compressor, measuring and regulating equipment	385,083,396	28,264,241	2,830,080
23	Other transmission equipment	705,231	46,000	—
24	Total transmission plants	1,743,696,956	237,361,389	5,000,423
	General plant:			
25	Land and land rights	269,205	—	—
26	Structures and improvements	4,683,796	99,392	—
27	Transportation equipment	6,399,213	799,818	645,331
28	Tools and heavy work equipment	11,369,348	2,317,838	328,413
29	Other general plant	5,061,933	1,082,634	59,960
30	Total general plants	27,783,495	4,299,682	1,033,704
31	Undistributed plant(3)	493,277,576	632,220,127	1,316,839
32	Other plant	18,793,685	367,208	384
33	Total plants	2,456,924,624	874,498,429	7,455,670

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1972 et 1973(1) - suite

Other changes during 1973 - Autres variations en 1973	Total December 31, 1973 - Total, 31 décembre 1973		N°
dollars			
		<u>Réseaux de transport de gaz naturel</u>	
147	16,153,334	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
64,491	311,156	Terrains et droits fonciers	2
2,625	1,289,167	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
-	85,826	Autres structures et améliorations	4
7,502,044	62,958,991	Réseaux de collecte	5
18,799	7,604,416	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
13,872	693,018	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
7,601,831	72,942,574	Total, installations de collecte	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
-	28,883	Terrains et droits fonciers	9
1,315,804	9,741,561	Structures et pipe-lines	10
13,666,848	73,666,277	Matériel d'extraction et autre	11
14,982,652	83,436,721	Total, installations d'extraction des dérivés	12
		Installations de stockage souterrain:	
91,098	7,642,961	Terrains et droits fonciers	13
341,456	5,956,469	Structures et améliorations	14
2,027,187	8,015,143	Équipement	15
-	4,415,784	Gaz, pression de base	16
2,459,741	26,030,357	Total, installations de stockage souterrain	17
		Installations de transport:	
(213,902)	10,755,227	Terrains et droits fonciers	18
449,717	73,607,648	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
(9,155)	4,259,303	Autres structures et améliorations	20
29,006,503	1,505,400,119	Conduites principales	21
6,152,496	416,670,053	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
(441)	750,790	Autre matériel de transport	23
35,385,218	2,011,443,140	Total, installations de transport	24
		Installations générales:	
-	269,205	Terrains et droits fonciers	25
18,910	4,802,098	Structures et améliorations	26
23,922	6,577,622	Matériel de transport	27
52,727	13,411,500	Outils et matériel lourd	28
247,730	6,332,337	Autres installations générales	29
343,289	31,392,762	Total, installations générales	30
(674,586,581)	449,594,283	Installations diverses(3)	31
39,405	19,199,914	Autres installations	32
(613,774,298)	2,710,193,085	Installations totales	33

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1972 and 1973(1) -- Continued

No.		Total December 31, 1972 — Total, 31 décembre 1972	Gross additions during 1973 — Additions brutes en 1973	Retirements during 1973 — Réformes en 1973
			dollars	
	<u>Total natural gas utilities</u>			
1	Intangible plant	52,018,423	498,686	13,344
	Production plant:			
2	Land, leaseholds and land rights	48,832,801	4,814,311	—
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	22,096,304	3,133,724	148,755
4	Other production equipment	2,560,367	(6,800)	36,525
5	Total production plants	73,489,472	7,941,235	185,280
	Gathering plant:			
6	Land and land rights	713,832	11,468	—
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	2,578,292	144,435	18,974
8	Other structures and improvements	1,107,245	87,658	7
9	Gathering lines	77,818,370	1,154,308	141,244
10	Compressor, measuring and regulating equipment	11,373,221	494,681	39,816
11	Purification and other natural gas gathering equipment ...	5,411,278	671,822	—
12	Total gathering plants	99,002,238	2,564,372	200,041
	Products extraction plant:			
13	Land and land rights	44,487	—	—
14	Structures and pipelines	8,429,132	—	—
15	Equipment, extraction and other	61,458,699	17,466	46,635
16	Total products extraction plants	69,932,318	17,466	46,635
	Manufactured gas plant:(2)			
17	Land and land rights	3,638,949	173	744
18	Structures and improvements and gas holders	2,047,330	16,788	—
19	Equipment	12,669,868	838,580	129,648
20	Total manufactured gas plants	18,356,147	855,541	130,392
	Underground storage plant:			
21	Land and land rights	10,057,850	(6,726)	—
22	Structures and improvements	14,844,101	108,659	1,404
23	Equipment	18,228,948	367,657	41,583
24	Base pressure gas	12,897,648	394,241	727,416
25	Total underground storage plants	56,028,547	863,831	770,403

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1972 et 1973(1) - suite

Other changes during 1973 — Autres variations en 1973	Total December 31, 1973 — Total, 31 décembre 1973		N°
dollars			
		<u>Total, services de gaz</u>	
(1,256,813)	51,246,952	Valeurs immatérielles	1
		Installations de production:	
10	53,647,122	Terrains, baux et droits fonciers	2
(52,668)	25,028,605	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
3,329	2,520,371	Autre équipement de production	4
(49,329)	81,196,098	Total, installations de productions	5
		Installations de collecte:	
64,491	789,791	Terrains et droits fonciers	6
2,625	2,706,378	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
3,375	1,198,271	Autres structures et améliorations	8
7,502,032	86,333,466	Réseaux de collecte	9
25,583	11,853,669	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
(14,442)	6,068,658	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
7,583,664	108,950,233	Total, installations de collecte	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
—	44,487	Terrains et droits fonciers	13
1,312,429	9,741,561	Structures et pipe-lines	14
13,658,400	75,087,930	Matériel d'extraction et autre	15
14,970,829	84,873,978	Total, installations d'extraction des dérivés	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
(29,725)	3,608,653	Terrains et droits fonciers	17
(15,982)	2,048,136	Constructions, améliorations et gazomètres	18
(1,741)	13,377,059	Équipement	19
(47,448)	19,033,848	Total, usines de fabrication de gaz	20
		Installations de stockage souterrain:	
91,098	10,142,222	Terrains et droits fonciers	21
341,456	15,292,812	Structures et améliorations	22
1,993,218	20,548,240	Équipement	23
—	12,564,473	Gaz, pression de base	24
2,425,772	58,547,747	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1972 and 1973(1) - Continued

No.		Total December 31, 1972 — Total, 31 décembre 1972	Gross additions during 1973 — Additions brutes en 1973	Retirements during 1973 — Réformes en 1973
			dollars	
	<u>Total natural gas utilities - Concluded</u>			
	Transmission plant:			
1	Land and land rights	19,356,299	1,332,110	30,809
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	72,677,397	6,465,720	450,787
3	Other structures and improvements	4,937,167	376,136	1,266
4	Mains	1,582,325,469	215,366,189	2,513,756
5	Compressor, measuring and regulating equipment	415,499,714	33,593,623	4,285,950
6	Other transmission equipment	6,667,658	1,452,417	260,360
7	Total transmission plants	2,101,463,704	258,586,195	7,542,928
	Distribution plant:			
8	Land and land rights	6,168,048	695,700	68,265
9	Structures and improvements	24,055,717	2,291,328	295,737
10	Mains and services	1,008,701,048	80,912,758	5,504,925
11	House regulator and meter installations and meters	151,175,133	14,794,772	1,899,859
12	Compressor, measuring and regulating equipment	38,498,051	3,430,191	401,677
13	Other distribution plant	22,316,221	493,523	11,607
14	Total distribution plants	1,250,914,218	102,618,272	8,182,070
	Local storage plant:			
15	Land and land rights	646,050	—	—
16	Structures and improvements	2,433,416	—	—
17	Gas holders and other surface storage	27,692,289	203,237	54,333
18	Total local storage plants	30,771,755	203,237	54,333
	General plant:			
19	Land and land rights	2,192,326	36,064	22,062
20	Structures and improvements	32,486,586	1,392,014	370,883
21	Transportation equipment	18,263,310	4,377,568	1,973,500
22	Tools and heavy work equipment	26,221,348	4,728,090	1,094,923
23	Other general plant	140,685,202	19,028,464	6,639,718
24	Total general plants	219,848,772	29,562,200	10,101,086
25	Undistributed plant(3)	531,609,362	633,271,768	2,438,151
26	Other plant	19,934,329	367,208	180,799
27	Total plants	4,523,369,285	1,037,350,011	29,845,462

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1972 et 1973 - suite

Other changes during 1973 - Autres variations en 1973	Total December 31, 1973 - Total, 31 décembre 1973		N°
dollars			
		<u>Total, services de gaz - fin</u>	
		Installations de transport:	
329,660	20,987,260	Terrains et droits fonciers	1
926,443	79,618,773	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
(260,790)	5,051,247	Autres structures et améliorations	3
26,827,365	1,822,005,267	Conduites principales	4
6,328,086	451,135,473	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
(441)	7,859,274	Autre matériel de transport	6
34,150,323	2,386,657,294	Total, installations de transport	7
		Installations de distribution:	
(21,680)	6,773,803	Terrains et droits fonciers	8
265,539	26,316,847	Structures et améliorations	9
1,997,035	1,086,105,916	Conduites principales et services	10
529,542	164,599,588	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
88,261	41,614,826	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
307,224	23,105,361	Autres installations de distribution	13
3,165,921	1,348,516,341	Total, installations de distribution	14
		Installations de stockage local:	
31,519	677,569	Terrains et droits fonciers	15
-	2,433,416	Structures et améliorations	16
(318,897)	27,522,296	Gazomètres et autre stockage de surface	17
(287,378)	30,633,281	Total, installations de stockage local	18
		Installations générales:	
69,189	2,275,517	Terrains et droits fonciers	19
176,296	33,684,013	Structures et améliorations	20
(60,966)	20,606,412	Matériel de transport	21
82,650	29,937,165	Outils et matériel lourd	22
(28,259)	153,045,689	Autres installations générales	23
238,910	239,548,796	Total, installations générales	24
(678,267,579)	484,175,400	Installations diverses(3)	25
39,405	20,160,143	Autres installations	26
(617,333,723)	4,913,540,111	Installations totales	27

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1972 and 1973(1) - Concluded

No.		Total December 31, 1972 — Total, 31 décembre 1972	Gross additions during 1973 — Additions brutes en 1973	Retirements during 1973 — Réformes en 1973
			dollars	
	<u>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</u>			
1	Intangible plant	478,737	—	—
2	Production plant	617,816	14,929	—
	Distribution plant:			
3	Land and land rights	13,652	6	—
4	Structures and improvements	31,631	19,326	—
5	Mains and services	4,182,879	633,485	142,646
6	House regulator and meter installations and meters	531,660	91,072	18,136
7	Compressor, measuring and regulating equipment	372,611	58,020	—
8	Other distribution plant	1,442,237	21	—
9	Total distribution plants	6,574,670	801,930	160,782
	General plant:			
10	Land and land rights	11,195	—	—
11	Structures and improvements	204,955	21,309	—
12	Transportation equipment	75,815	90,416	3,668
13	Tools and heavy work equipment	57,164	74,254	1
14	Other general plant	110,108	12,452	26,224
15	Total general plants	459,237	198,431	29,893
16	Undistributed plant	42,595	543,430	—
17	Total plants	8,173,055	1,558,720	190,675
18	Total all utilities	4,531,542,340	1,038,908,731	30,036,137

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

(2) Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

(3) Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1972 et 1973(1) - fin

Other changes during 1973 - Autres variations en 1973	Total December 31, 1973 - Total, 31 décembre 1973		Nº
dollars			
		<u>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
-	478,737	Valeurs immatérielles	1
-	632,745	Installations de production	2
		Installations de distribution:	
-	13,658	Terrains et droits fonciers	3
-	50,957	Structures et améliorations	4
-	4,673,718	Conduites principales et services	5
-	604,596	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	6
-	430,631	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	7
-	1,442,258	Autres installations de distribution	8
-	7,215,818	Total, installations de distribution	9
		Installations générales:	
4,195	15,390	Terrains et droits fonciers	10
2,184	228,448	Structures et améliorations	11
-	162,563	Matériel de transport	12
249	131,666	Outils et matériel lourd	13
43,379	139,715	Autres installations générales	14
50,007	677,782	Total, installations générales	15
-	586,025	Installations diverses	16
50,007	9,591,107	Installations totales	17
(617,283,716)	4,923,131,218	Total, tous les services	18

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

(2) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1973(1)

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	Current assets:				
	Cash on hand — In banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	1,181,116	2,113,120	4,455,091	2,418,788
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	900,000	10,000	8,000
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	—	681,028	—	—
4	Short term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	4,069,597	—	—
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	11,044
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	—	—	3,500
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	—	7,000	5
9	Investments in short-term foreign securities	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian	—	750,100	4,436	47,939
11	Foreign	—	—	—	—
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	797,599	83,518,169	9,109,873	25,101,544
13	Interest and dividends receivable	—	145,311	48,002	11,002
14	Plant materials and operating supplies	—	9,333,189	741,158	5,007,176
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	239,067	11,601,163	1,636,572	1,921,298
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	—	34,494,012	735,000	132,593
17	Total current assets	2,217,782	147,605,689	16,747,132	34,662,889
	Investments:				
18	Investments in affiliated companies	—	376,233,499	313,418	3,869,684
	Other investments:				
19	Mortgages, long term advances and notes	—	6,204,994	—	1,749,217
20	Other Canadian investments	—	202,686	—	382,683
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	—	37,264,278	—	603,639
22	Investments in foreign securities	—	10,480	—	3,548
23	Total investments	—	419,915,937	313,418	6,608,771
	Plant, property and equipment:				
24	Total plant	11,635,343	1,268,086,915	413,931,180	509,693,588
25	Less accumulated depreciation and amortization	3,038,436	199,043,873	102,205,986	127,027,259
26	Net plant	8,596,907	1,069,043,042	311,725,194	382,666,329
27	Deferred debits	—	42,874,386	813,082	8,701,680
28	Total assets	10,814,689	1,679,439,054	329,598,826	432,639,669

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1973(1)

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			N ^o
dollars				
			<u>Actif</u>	
			Disponibilités:	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
			Monnaie canadienne:	
2,689	80,201		En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
—	—		Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
—	—		Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
—	—		Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
—	—		Bon du trésor du gouvernement canadien	5
—	—		Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
—	—		Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
—	—		Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
—	—		Placements en valeurs étrangères à court terme	9
—	4,200		Dépôts spéciaux:	
—	—		Au Canada	10
15,000	66,703		A l'étranger	11
—	198		Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
37,712	13,234		Intérêt et dividendes à recevoir	13
—	1,508		Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
—	—		Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
—	—		Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
55,401	166,044		Total, disponibilités	17
—	—		Investissements:	
—	—		Placements dans des filiales	18
—	—		Autres placements:	
—	—		Hypothèques, avances et billets à long terme	19
—	1		Autres placements canadiens	20
—	—		Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
—	—		Placements en valeurs étrangères	22
—	1		Total, investissements	23
—	—		Installations:	
8,218,139	1,372,968		Installations totales	24
3,753,088	435,942		Moins dépréciation et amortissement	25
4,465,051	937,026		Installations nettes	26
—	75,416		Débts différés	27
4,520,452	1,178,487		Actif, total	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1973(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	Current liabilities:				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	—	38,479,664	1,052,000	1,963,212
2	Other loans and notes payable	—	25,517,000	—	11,000,000
3	Accounts payable and accrued	832,824	62,454,703	5,366,359	16,537,767
4	Accounts payable - Affiliated companies	—	1,834,790	6,746	15,998,458
5	Interest and dividends payable and accrued	—	18,463,429	2,285,189	1,722,577
6	Taxes accrued	—	6,758,433	4,436	3,980,708
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	—	19,862,457	6,752,543	3,293,488
8	Other long term debt	—	—	—	91,896
9	Customers security deposits and other current liabilities	42,669	2,739,421	2,043,015	1,775,466
10	Total current liabilities	875,493	176,109,897	17,510,288	56,363,572
	Deferred credits	—	5,565,591	1,180,000	3,254,656
11	Accumulated deferred income tax	—	65,501,200	1,878,000	3,139,277
12	Insurance and other reserves	20,000	449,902	445,017	10,973,753
	Long term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	2,044,706	850,458,346	127,636,387	173,543,442
15	Mortgages and agreements of sale	—	584,200	(24,168,000)	5,468
16	Bank loans for other than construction	—	10,060,387	—	—
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes.	—	—	2,058,528	—
18	Other	74,662	15,104	—	222,699
19	Less company long-term debt owned	—	—	(5,408,000)	—
20	Net total long-term debt	2,119,368	861,118,037	100,118,915	173,771,609
21	Advances from affiliated companies	—	6,830,753	142,372,314	23,852,539
22	Total long-term debt	2,119,368	867,948,790	242,491,229	197,624,148
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	—	129,596,250	—	33,571,986
25	Common stock	—	201,574,217	—	42,601,810
26	Contributed surplus and contributions and grants	—	13,567,295	4,245,138	6,616,757
27	Retained earnings	7,799,828	204,568,212	61,690,587	78,450,171
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	—	14,557,700	158,567	43,539
29	Total shareholders' equity	7,799,828	563,863,674	66,094,292	161,284,263
30	Total liabilities and net worth	10,814,689	1,679,439,054	329,598,826	432,639,669

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1973(1) - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés			
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée		Nº
dollars			
		<u>Passif</u>	
		Exigibilités:	
		Emprunts et effets à payer:	
		Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
		Autres emprunts et effets à payer	2
55,646	40,689	Comptes payables et courus	3
	23,777	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
	1,810	Intérêts et dividendes payables et courus	5
	6,068	Impôts courus	6
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
	43,000	Obligations et billets	7
		Autre dette à long terme	8
1,000	6,640	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
56,646	121,984	Total, exigibilités	10
		Crédits différés	11
		Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
		Assurances et autres réserves	13
		Dette à long terme:	
6,920,000	100,000	Obligations et billets	14
		Hypothèques et conventions de vente	15
		Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
		Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction.	17
		Autres	18
		Moins dette à long terme détenue par la société	19
6,920,000	100,000	Total, dette nette à long terme	20
4,139,687		Avances des sociétés affiliées	21
11,059,687	100,000	Total, dette à long terme	22
		Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
		Avoir des actionnaires:	
		Actions privilégiées	24
	639,591	Actions ordinaires	25
	2,755	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
(6,595,881)	314,157	Excédent non réparti	27
		Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
(6,595,881)	956,503	Total, avoir des actionnaires	29
4,520,452	1,178,487	Total, passif et avoir net	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1973(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	Current assets:				
	Cash on hand - In banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	3,294,236	6,873,879	10,168,115	30,966,296
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	900,000	18,000	918,000	450,000
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	681,028	—	681,028	393,429
4	Short term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	4,069,597	—	4,069,597	—
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	11,044	11,044	—
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	3,500	3,500	—
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	7,005	7,005	—
9	Investments in short-term foreign securities	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian	750,100	52,375	802,475	12,489,020
11	Foreign	—	—	—	3,921,959
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	84,315,768	34,211,417	118,527,185	111,417,181
13	Interest and dividends receivable	145,311	59,004	204,315	398,720
14	Plant materials and operating supplies	9,333,189	5,748,334	15,081,523	14,759,201
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	11,840,230	3,557,870	15,398,100	14,755,108
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	34,494,012	867,593	35,361,605	6,956,978
17	Total current assets	149,823,471	51,410,021	201,233,492	196,507,892
	Investments:				
18	Investments in affiliated companies	376,233,499	4,183,102	380,416,601	65,881,342
	Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes	6,204,994	1,749,217	7,954,211	47,842,000
20	Other Canadian investments	202,686	382,683	585,369	1,135,911
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	37,264,278	603,639	37,867,917	26,587,019
22	Investments in foreign securities	10,480	3,548	14,028	—
23	Total investments	419,915,937	6,922,189	426,838,126	141,446,272
	Plant, property and equipment:				
24	Total plant	1,279,722,258	923,624,768	2,203,347,026	2,710,193,085
25	Less accumulated depreciation and amortization	202,082,309	229,233,245	431,315,554	444,666,736
26	Net plant	1,077,639,949	694,391,523	1,772,031,472	2,265,526,349
27	Deferred debits	42,874,386	9,514,762	52,389,148	60,021,635
28	Total assets	1,690,253,743	762,238,495	2,452,492,238	2,663,502,148

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1973(1) - suite

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		N ^o
	dollars			
			<u>Actif</u>	
			Disponibilités:	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
			Monnaie canadienne:	
41,134,411	82,890	41,217,301	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
1,368,000	—	1,368,000	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
1,074,457	—	1,074,457	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
4,069,597	—	4,069,597	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
—	—	—	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
11,044	—	11,044	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
3,500	—	3,500	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
7,005	—	7,005	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
—	—	—	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux:	
13,291,495	4,200	13,295,695	Au Canada	10
3,921,959	—	3,921,959	A l'étranger	11
229,944,366	81,703	230,026,069	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
603,035	198	603,233	Intérêt et dividendes à recevoir	13
29,840,724	50,946	29,891,670	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
30,153,208	1,508	30,154,716	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
42,318,583	—	42,318,583	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
397,741,384	221,445	397,962,829	Total, disponibilités	17
			Investissements:	
446,297,943	—	446,297,943	Placement dans des filiales	18
			Autres placements:	
55,796,211	—	55,796,211	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
1,721,280	1	1,721,281	Autres placements canadiens	20
64,454,936	—	64,454,936	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
14,028	—	14,028	Placements en valeurs étrangères	22
568,284,398	1	568,284,399	Total, investissements	23
			Installations:	
4,913,540,111	9,591,107	4,923,131,218	Installations totales	24
875,982,290	4,189,030	880,171,320	Moins dépréciation et amortissement	25
4,037,557,821	5,402,077	4,042,959,898	Installations nettes	26
112,410,783	75,416	112,486,199	Débts différés	27
5,115,994,386	5,698,939	5,121,693,325	Actif, total	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1973(1) - Concluded

No.		Naturel gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	Current liabilities:				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	38,479,664	3,015,212	41,494,876	60,184,802
2	Other loans and notes payable	25,517,000	11,000,000	36,517,000	3,494,570
3	Accounts payable and accrued	63,287,527	21,904,126	85,191,653	83,124,568
4	Accounts payable - Affiliated companies	1,834,790	16,005,204	17,839,994	855,453
5	Interest and dividends payable and accrued	18,463,429	4,007,766	22,471,195	38,611,060
6	Taxes accrued	6,758,433	3,985,144	10,743,577	1,347,208
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	19,862,457	10,046,031	29,908,488	53,499,056
8	Other long-term debt	—	91,896	91,896	—
9	Customers' security deposits and other current liabilities	2,782,090	3,818,481	6,600,571	19,020,927
10	Total current liabilities	176,985,390	73,873,860	250,859,250	260,137,644
11	Deferred credits	5,565,591	4,434,656	10,000,247	863,597
12	Accumulated deferred income tax	65,501,200	5,017,277	70,518,477	8,486,727
13	Insurance and other reserves	469,902	11,418,770	11,888,672	1,417,181
	Long-term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	852,503,052	301,179,829	1,153,682,881	1,582,774,644
15	Mortgages and agreements of sale	584,200	(24,162,532)	(23,578,332)	—
16	Bank loans for other than construction	10,060,387	—	10,060,387	1,850,000
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes.	—	2,058,528	2,058,528	—
18	Other	89,766	222,699	312,465	—
19	Less company long-term debt owned	—	(5,408,000)	(5,408,000)	—
20	Net total long-term debt	863,237,405	273,890,524	1,137,127,929	1,584,624,644
21	Advances from affiliated companies	6,830,753	166,224,853	173,055,606	27,016,314
22	Total long-term debt	870,068,158	440,115,377	1,310,183,535	1,611,640,958
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	129,596,250	33,571,986	163,168,236	351,122,583
25	Common stock	201,574,217	42,601,810	244,176,027	50,627,045
26	Contributed surplus and contributions and grants	13,567,295	10,861,895	24,429,190	172,864,785
27	Retained earnings	212,368,040	140,140,758	352,508,798	206,341,628
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreci- ated) cost.	14,557,700	202,106	14,759,806	—
29	Total shareholders' equity	571,663,502	227,378,555	799,042,057	780,956,041
30	Total liabilities and net worth	1,690,253,743	762,238,495	2,452,492,238	2,663,502,148

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1973(1) - fin

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		Nº
	dollars			
			<u>Passif</u>	
			Exigibilités:	
101,679,678	—	101,679,678	Emprunts et effets à payer:	
40,011,570	—	40,011,570	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
168,316,221	96,335	168,412,556	Autres emprunts et effets à payer	2
18,695,447	23,777	18,719,224	Comptes payables et courus	3
61,082,255	1,810	61,084,065	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
12,090,785	6,068	12,096,853	Intérêts et dividendes payables et courus	5
			Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
83,407,544	43,000	83,450,544	Obligations et billets	7
91,896	—	91,896	Autre dette à long terme	8
25,621,498	7,640	25,629,138	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
510,996,894	178,630	511,175,524	Total, exigibilités	10
10,863,844	—	10,863,844	Crédits différés	11
79,005,204	—	79,005,204	Impôts sur le revenu, différé et accumulé	12
13,305,853	—	13,305,853	Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme:	
2,736,457,525	7,020,000	2,743,477,525	Obligations et billets	14
(23,578,332)	—	(23,578,332)	Hypothèques et conventions de vente	15
11,910,387	—	11,910,387	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
2,058,528	—	2,058,528	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
312,465	—	312,465	Autres	18
(5,408,000)	—	(5,408,000)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
2,721,752,573	7,020,000	2,728,772,573	Total, dette nette à long terme	20
200,071,920	4,139,687	204,211,607	Avances des sociétés affiliées	21
2,921,824,493	11,159,687	2,932,984,180	Total, dette à long terme	22
—	—	—	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Avoir des actionnaires:	
514,290,819	—	514,290,819	Actions privilégiées	24
294,803,072	639,591	295,442,663	Actions ordinaires	25
197,293,975	2,755	197,296,730	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
558,850,426	(6,281,724)	552,568,702	Excédent non réparti	27
14,759,806	—	14,759,806	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
1,579,998,098	(5,639,378)	1,574,358,720	Total, avoir des actionnaires	29
5,115,994,386	5,698,939	5,121,693,325	Total, passif et avoir net	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1973

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Operating revenue accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign	—	1,097,351	—	—
2	Canadian and other sales	6,659,623	525,576,435	108,419,131	162,497,483
3	Sales of products extracted from gas	—	—	4,984,429	548,834
4	Transportation and storage of gas of others	—	8,139,000	5,481,606	2,004,818
5	Other operating revenue	142,113	19,170,317	97,075	2,453,300
6	Total operating revenue	6,801,736	553,983,103	118,982,241	167,504,435
	<u>Operating expense accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases	4,088,720	318,530,329	59,639,593	73,805,147
8	Exchange gas	—	(212,685)	—	—
9	Gas withdrawn from underground storage	—	(7,352)	94,000	1,125,344
10	Gas delivered to underground storage (credit)	—	(136,979)	(90,980)	(54,114)
11	Gas used (credit)	—	(233,290)	(361,000)	(141,032)
12	Total gas supply	4,088,720	317,940,023	59,281,613	74,735,345
13	Exploration and development operations	—	748,700	87,398	380,329
14	Gathering of gas by others	—	—	—	—
15	Other gathering operations	—	—	1,040,000	1,834,482
16	Products extraction operation	—	—	183,329	—
17	Manufactured gas operation	29,445	(1,185,866)	2,858	79,857
18	Local storage operations	—	552,758	232,674	2,145
19	Underground storage operation	—	751,000	—	121,665
20	Transmission operation	—	1,103,600	7,803,722	1,378,128
21	Distribution operation	414,177	18,077,762	5,356,669	8,533,715
22	General operation	2,000	8,959,765	1,062,871	2,302,408
23	Administrative and general expenses	566,943	45,361,038	8,292,879	14,339,975
24	Maintenance expenses	368,948	9,704,616	35,526	4,935,706
25	Depreciation	392	21,689,941	9,962,514	11,797,947
26	Amortization	119,415	8,586,146	1,168,109	472,225
27	Municipal and other taxes	11,129	10,221,810	2,961,474	10,011,569
28	Rent for gas plant leased from others	—	—	—	—
29	Total purchases, operation and maintenance	5,601,169	442,511,293	97,471,636	130,925,496
30	Net revenue from operations	1,200,567	111,471,810	21,510,605	36,578,939

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1973

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			N ^o
dollars				
			<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>	
			Ventes:	
—	—	À l'étranger	1	
860,190	338,991	Au Canada et autres ventes	2	
65,558	—	Ventes de produits extraits du gaz	3	
—	—	Transport et stockage de gaz de tiers	4	
4,060	25,194	Autres revenus d'exploitation	5	
929,808	364,185	Total, revenus d'exploitation	6	
			<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
			Approvisionnement en gaz:	
—	124,800	Achats de gaz	7	
—	—	Échanges de gaz	8	
—	—	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9	
—	—	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10	
—	—	Gaz utilisé (crédit)	11	
—	124,800	Total, approvisionnement en gaz	12	
—	—	Exploration et mise en valeur	13	
—	—	Collecte de gaz par des tiers	14	
—	—	Autres travaux de collecte	15	
—	—	Extraction des produits	16	
802,236	—	Fabrication de gaz	17	
—	—	Stockage local	18	
—	—	Stockage souterrain	19	
—	—	Transport	20	
958,065	73,364	Distribution	21	
—	4,598	Exploitation générale	22	
539,921	88,717	Frais généraux et d'administration	23	
74,159	—	Frais d'entretien	24	
114,639	31,069	Dépréciation	25	
2,400	418	Amortissement	26	
91,891	23,560	Taxes municipales et autres	27	
—	—	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28	
2,583,311	346,526	Total, achats, exploitation et entretien	29	
(1,653,503)	17,659	Revenus nets d'exploitation	30	

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1973 - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	—	6,400	6,157	16,614
2	Non-operating revenue	—	4,998,207	—	596,764
	Income from investments:				
3	Dividends	—	1,610,917	—	60,289
4	Other	—	1,494,528	20,976	249,892
5	Income from affiliated companies	—	28,958,225	—	129,011
6	Income from sinking and other funds	—	271,093	1,582,000	186,410
7	Gain on foreign exchange	—	—	—	1,061
8	Other income	—	329,259	1,284,848	1,011,416
9	Extraordinary income	—	47,311	—	37,603
10	Total other income	—	37,715,940	2,893,981	2,289,060
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plant	—	7,700	6,322	4,237
12	Non-operating expense	—	—	21,016	207,024
13	Other interest	—	3,956,099	12,705	990,548
14	Interest during construction (credit)	—	(668,568)	(148,000)	(73,065)
15	Loss on foreign exchange	—	—	—	1,681
16	Provision for loss in valuation of investments	—	—	2,400	—
17	Other income deductions	150,320	273,481	9,412	49,275
18	Extraordinary income deductions	—	15,403	2,065	4,112
19	Total other deductions	150,320	3,584,115	(94,080)	1,183,812
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long-term debt	125,405	56,152,484	14,932,892	10,074,907
21	Amortization of debt discount premium and expense	197,000	899,701	222,548	289,585
22	Interest on amounts due affiliated companies	—	6,638,910	20,292	3,832,905
23	Total fixed charges	322,405	63,691,095	15,175,732	14,197,397
24	Total net income before income taxes	727,842	81,912,540	9,322,934	23,486,790
	<u>Provision for income tax</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	—	9,387,154	—	5,239,156
26	Deferred income tax to be paid this year	—	9,566,400	—	120,735
27	Net income after taxes	727,842	62,958,986	9,322,934	18,126,899

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1973 - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				Nº
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			
dollars				
		<u>Autres revenus</u>		
—	—	Revenus des autres installations	1	
—	—	Revenus non attribuables à l'exploitation	2	
		Revenus de placements:		
—	5,706	Dividendes	3	
—	63,000	Autres	4	
—	—	Revenus provenant de sociétés affiliées	5	
—	—	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6	
—	—	Profit réalisé sur le change étranger	7	
—	—	Autres revenus	8	
—	—	Revenus extraordinaires	9	
—	68,706	Total, autres revenus	10	
		<u>Autres déductions</u>		
—	—	Dépenses des autres installations	11	
—	—	Frais non attribuables à l'exploitation	12	
—	—	Autre intérêt	13	
—	—	Intérêt durant la construction (crédit)	14	
—	—	Perte sur le change étranger	15	
—	—	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16	
—	—	Autres déductions du revenu	17	
—	—	Déductions du revenu extraordinaire	18	
—	—	Total, autres déductions	19	
		<u>Frais fixes</u>		
167,689	10,609	Intérêt sur la dette à long terme	20	
—	530	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21	
—	—	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22	
167,689	11,139	Total, frais fixes	23	
(1,821,192)	75,226	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24	
		<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>		
—	18,413	Impôt estimatif pour la période courante	25	
—	—	Impôt différé à payer cette année	26	
(1,821,192)	56,813	Revenu net après impôt	27	

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1973 - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) — Réseaux de transport de gaz naturel(1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Operating revenue accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign	1,097,351	—	1,097,351	360,619,389
2	Canadian and other sales	532,236,058(3)	270,916,614(3)	803,152,672(2,3)	422,928,610(3)
3	Sales of products extracted from gas	—	5,533,263	5,533,263	2,265,293
4	Transportation and storage of gas of others	8,139,000	7,486,424	15,625,424	105,696,806
5	Other operating revenue	19,312,430	2,550,375	21,862,805	2,127,790
6	Total operating revenue	560,784,839	286,486,676	847,271,515	893,637,888
	<u>Operating expense accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases	322,619,049	133,444,740	456,063,789	414,630,113
8	Exchange gas	(212,685)	—	(212,685)	238,564
9	Gas withdrawn from underground storage	(7,352)	1,219,344	1,211,992	1,139,401
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(136,979)	(145,094)	(282,073)	(1,923,912)
11	Gas used (credit)	(233,290)	(502,032)	(735,322)	(15,839,935)
12	Total gas supply	322,028,743	134,016,958	456,045,701	398,244,231
13	Exploration and development operations	748,700	467,727	1,216,427	—
14	Gathering of gas by others	—	—	—	50,636,744
15	Other gathering operations	—	2,874,482	2,874,482	69,782
16	Products extraction operation	—	183,329	183,329	2,456,816
17	Manufactured gas operation	(1,156,421)	82,715	(1,073,706)	—
18	Local storage operations	552,758	234,819	787,577	40,307
19	Underground storage operation	751,000	121,665	872,665	389,921
20	Transmission operation	1,103,600	9,181,850	10,285,450	152,562,508
21	Distribution operation	18,491,939	13,890,384	32,382,323	13,789
22	General operation	8,961,765	3,365,279	12,327,044	3,625,430
23	Administrative and general expenses	45,927,981	22,632,854	68,560,835	13,818,044
24	Maintenance expenses	10,073,564	4,971,232	15,044,796	15,810,420
25	Depreciation	21,690,333	21,760,461	43,450,794	60,835,239
26	Amortization	8,705,561	1,640,334	10,345,895	192,002
27	Municipal and other taxes	10,232,939	12,973,043	23,205,982	16,103,243
28	Rent for gas plant leased from others	—	—	—	600
29	Total purchases, operation and maintenance	448,112,462	228,397,132	676,509,594	714,799,076
30	Net revenue from operations	112,672,377	58,089,544	170,761,921	178,838,812

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1973 - suite

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		
	dollars			No
			<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>	
			Ventes:	
361,716,740	—	361,716,740	A l'étranger	1
1,226,081,282(3)	1,199,181	1,227,280,463	Au Canada et autres ventes	2
7,798,556	65,558	7,864,114	Ventes de produits extraits du gaz	3
121,322,230	—	121,322,230	Transport et stockage de gaz de tiers	4
23,990,595	29,254	24,019,849	Autres revenus d'exploitation	5
1,740,909,403	1,293,993	1,742,203,396	Total, revenus d'exploitation	6
			<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
			Approvisionnement en gaz:	
870,693,902	124,800	870,818,702	Achats de gaz	7
25,879	—	25,879	Échanges de gaz	8
2,351,393	—	2,351,393	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
(2,205,985)	—	(2,205,985)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit) ...	10
(16,575,257)	—	(16,575,257)	Gaz utilisé (crédit)	11
854,289,932	124,800	854,414,732	Total, approvisionnement en gaz	12
1,216,427	—	1,216,427	Exploration et mise en valeur	13
50,636,744	—	50,636,744	Collecte de gaz par des tiers	14
2,944,264	—	2,944,264	Autres travaux de collecte	15
2,640,145	—	2,640,145	Extraction des produits	16
(1,073,706)	802,236	(271,470)	Fabrication de gaz	17
827,884	—	827,884	Stockage local	18
1,262,586	—	1,262,586	Stockage souterrain	19
162,847,958	—	162,847,958	Transport	20
32,396,112	1,031,429	33,427,541	Distribution	21
15,952,474	4,598	15,957,072	Exploitation générale	22
82,378,879	628,638	83,007,517	Frais généraux et d'administration	23
30,855,216	74,159	30,929,375	Frais d'entretien	24
104,286,033	145,708	104,431,741	Dépréciation	25
10,537,897	2,818	10,540,715	Amortissement	26
39,309,225	115,451	39,424,676	Taxes municipales et autres	27
600	—	600	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
1,391,308,670	2,929,837	1,394,238,507	Total, achats, exploitation et entretien	29
349,600,733	(1,635,844)	347,964,889	Revenus nets d'exploitation	30

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1973 - Concluded

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems (1) Réseaux de transport de gaz naturel (1)
		Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	6,400	22,771	29,171	10,935,072
2	Non-operating revenue	4,998,207	596,764	5,594,971	92,788
	Income from investments:				
3	Dividends	1,610,917	60,289	1,671,206	943,812
4	Other	1,494,528	270,868	1,765,396	2,326,290
5	Income from affiliated companies	28,958,225	129,011	29,087,236	1,021,313
6	Income from sinking and other funds	271,093	1,768,410	2,039,503	415,717
7	Gain on foreign exchange	—	1,061	1,061	4,205,366
8	Other income	329,259	2,296,264	2,625,523	540,354
9	Extraordinary income	47,311	37,603	84,914	12,176,993
10	Total other income	37,715,940	5,183,041	42,898,981	32,657,705
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plants	7,700	10,559	18,259	9,668,059
12	Non-operating expense	—	228,040	228,040	34,665
13	Other interest	3,956,099	1,003,253	4,959,352	3,611,579
14	Interest during construction (credit)	(668,568)	(221,065)	(889,633)	(13,948,969)
15	Loss on foreign exchange	—	1,681	1,681	360,318
16	Provision for loss in valuation of investments	—	2,400	2,400	—
17	Other income deductions	423,801	58,687	482,488	524,772
18	Extraordinary income deductions	15,403	6,177	21,580	—
19	Total other deductions	3,734,435	1,089,732	4,824,167	250,424
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long-term debt	56,277,889	25,007,799	81,285,688	111,486,877
21	Amortization of debt discount premium and expenses	1,096,701	512,133	1,608,834	1,534,534
22	Interest on amounts due affiliated companies	6,638,910	3,853,197	10,492,107	400,668
23	Total fixed charges	64,013,500	29,373,129	93,386,629	113,422,079
24	Total net income before income taxes	82,640,382	32,809,724	115,450,106	97,824,014
	<u>Provision for income taxes for period</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	9,387,154	5,239,156	14,626,310	2,714,765
26	Deferred income tax to be paid this year	9,566,400	120,735	9,687,135	6,237,699
27	Net income after taxes	63,686,828	27,449,833	91,136,661	88,871,550

(1) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year and sold more than 10,000 Mcf.

(3) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1973 - fin

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		N ^o
	dollars			
			<u>Autres revenus</u>	
10,964,243	—	10,964,243	Revenus des autres installations	1
5,687,759	—	5,687,759	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements:	
2,615,018	5,706	2,620,724	Dividendes	3
4,091,686	63,000	4,154,686	Autres	4
30 108,549	—	30,108,549	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
2,455,220	—	2,455,220	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
4,206,427	—	4,206,427	Profit réalisé sur le change étranger	7
3,165,877	—	3,165,877	Autres revenus	8
12,261 907	—	12,261,907	Revenus extraordinaires	9
75,556,686	68,706	75,625,392	Total, autres revenus	10
			<u>Autres déductions</u>	
9,686,318	—	9,686,318	Dépenses des autres installations	11
262,705	—	262,705	Frais non attribuables à l'exploitation	12
8,570,931	—	8,570,931	Autre intérêt	13
(14,838,602)	—	(14,838,602)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
361,999	—	361,999	Perte sur le change étranger	15
2,400	—	2,400	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
1,007,260	—	1,007,260	Autres déductions du revenu	17
21,580	—	21,580	Déductions du revenu extraordinaire	18
5,074,591	—	5,074,591	Total, autres déductions	19
			<u>Frais fixes</u>	
192,772,565	178,298	192,950,863	Intérêt sur la dette à long terme	20
3,143,368	530	3,143,898	Amortissement des rabais, des primes et des frais de dette ..	21
10,892,775	—	10,892,775	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
206,808,708	178,828	206,987,536	Total, frais fixes	23
213,274,120	(1,745,966)	211,528,154	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
17,341,075	18,413	17,359,488	Impôt estimatif pour la période courante	25
15,924,834	—	15,924,834	Impôt différé à payer cette année	26
180,008,211	(1,764,379)	178,243,832	Revenu net après impôts	27

(1) Comprend l'"Alberta and Southern Gas Co. Ltd."

(2) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile.

(3) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1973

TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1973

	Distribution systems — Réseaux de distribution	Transport systems — Réseaux de transport	Total
millions of dollars - millions de dollars			
<u>Source of funds - Source des fonds</u>			
Revenues - Revenus:			
Sales(1) - Ventes(1)	810.2	785.8	1,596.0
Other operating revenues - Autres revenus d'exploitation	37.5	107.8	145.3
Other income - Autres revenus	42.9	32.7	75.6
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les filiales	—	—	—
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	—	—	—
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	112.1	149.0	261.1
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et réserves	14.0	8.8	22.8
Increased preferred stock - Augmentation d'actions privilégiées	—	100.9	100.9
Increased common stock - Augmentation d'actions ordinaires	—	—	—
Increased contributed surplus - Augmentation de surplus d'appert	—	5.0	5.0
Other - Autres	43.5	60.8	104.3
Total	1,060.2	1,250.8	2,311.0
<u>Application of funds - Emploi des fonds</u>			
Expenditures - Dépenses:			
Cost of gas sold(1) - Coût de gaz vendu(1)	456.3	398.2	854.5
Other operating expenses - Autres	166.7	255.6	422.3
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	93.4	113.4	206.8
Income taxes - Impôt sur le revenu	24.3	8.9	33.2
Dividends - Dividendes	52.5	35.1	87.6
Other expenses - Autres dépenses	15.1	.5	15.6
Decreased preferred stock - Diminution d'actions privilégiées	1.3	—	1.3
Decreased common stock - Diminution d'actions ordinaires3	104.5	104.8
Decreased contributed surplus - Diminution de surplus d'appert	7.3	—	7.3
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation	14.6	3.0	17.6
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	136.9	253.3	390.2
Increased investments - Augmentation des investissements	—	16.0	16.0
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les filiales	63.3	4.5	67.8
Decreased advances from affiliated companies - Diminution d'avances des filiales	—	—	—
Other - Autres	28.2	57.8	86.0
Total	1,060.2	1,250.8	2,311.0

(1) Intercompany transactions eliminated. - Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1973

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1973

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
	Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel				
				dollars	
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	5	—	5		
Management — Directeurs	240	4	244		
Total	245	4	249	6,527,717	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	9	—	9		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	10	—	10		
Other engineers — Autres ingénieurs	113	—	113		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	66	8	74		
Sub-total — Total partiel	198	8	206	3,226,247	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens ..	557	—	557		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	1,068	1,608	2,676		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	911	62	973		
Total	2,734	1,678	4,412	44,049,167	
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	5,489	82	5,571	53,482,691	
Total	8,468	1,764	10,232	104,059,575	
	Jan. 1- Mar. 31 1 ^{er} janv.- 31 mars	Apr. 1- June 30 1 ^{er} avril- 30 juin	July 1- Sept. 30 1 ^{er} juill.- 30 sept.	Oct. 1- Dec. 31 1 ^{er} oct.- 31 déc.	Jan. 1- Dec. 31 1 ^{er} janv.- 31 déc.
	hours — '000 — heures				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées	2,548	2,639	2,745	2,694	10,626
Not worked and paid — Non travaillées et payées	115	125	142	134	516
Total	2,663	2,764	2,887	2,828	11,142

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1973 - Continued
 TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1973 - suite

Canada		Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année	
		Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
		Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel				
					dollars	
Management — Direction:						
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs		—	—	—		
Management — Directeurs		44	—	44		
Total		44	—	44	1,557,758	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:						
Geophysicists — Géophysiciens		—	—	—		
Geologists — Géologues		7	—	7		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)		5	—	5		
Other engineers — Autres ingénieurs		67	—	67		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale		22	2	24		
Sub-total — Total partiel		101	2	103	1,601,008	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens ..		230	2	232		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat		112	313	425		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif		307	12	319		
Total		750	329	1,079	13,139,749	
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:						
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés		1,624	4	1,628	21,082,358	
Total		2,418	333	2,751	35,779,865	
		Jan. 1- Mar. 31 — 1 ^{er} janv.- 31 mars	Apr. 1- June 30 — 1 ^{er} avril- 30 juin	July 1- Sept. 30 — 1 ^{er} juill.- 30 sept.	Oct. 1- Dec. 31 — 1 ^{er} oct.- 31 déc.	Jan. 1- Dec. 31 — 1 ^{er} janv.- 31 déc.
		hours — '000 — heures				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:						
At work and paid — Travaillées et payées		771	827	898	839	3,335
Not worked and paid — Non travaillées et payées		35	40	64	45	184
Total		806	867	962	884	3,519

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1973 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz 1973 - fin

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
				dollars
Management -- Direction:				
Working owners and partners -- Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management -- Directeurs	3	—	3	
Total	3	—	3	53,177
Professional, technical and administrative -- Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists -- Géophysiciens	—	—	—	
Geologists -- Géologues	—	—	—	
Petroleum engineers -- Ingénieurs (pétroles)	—	—	—	
Other engineers -- Autres ingénieurs	—	—	—	
Other professional personnel -- Autres membres du personnel de profession libérale	2	—	2	
Sub-total -- Total partiel	2	—	2	23,256
Specialists and technicians -- Spécialistes et techniciens ...	2	—	2	
Clerical and secretarial -- Employés de bureau et de secrétariat	3	16	19	
Other administrative personnel -- Autres membres du personnel administratif	8	1	9	
Total	15	17	32	284,060
Production, field, plant, and related operations -- Production, champs, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees -- Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	65	—	65	661,440
Total	83	17	100	998,677
	Jan. 1- Mar. 31 1 ^{er} janv.- 31 mars	Apr. 1- June 30 1 ^{er} avril- 30 juin	July 1- Sept. 30 1 ^{er} juill.- 30 sept.	Oct. 1- Dec. 31 1 ^{er} oct.- 31 déc.
				Jan. 1- Dec. 31 1 ^{er} janv.- 31 déc.
hours -- '000 -- heures				
Production man-hour statistics -- Quarterly and annual -- Statistique des heures-hommes -- Par trimestre et par année:				
At work and paid -- Travaillées et payées	34	34	33	34
Not worked and paid -- Non travaillées et payées	1	1	2	1
Total	35	35	35	35
				135
				5
				140

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1973

		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
No.		Mcf. — milliers de pi ³				
	<u>A. Field and processing plants</u>					
	Supply:					
1	Gross new production	81	197	9,528	76,273	2,962,976
2	Less field flared and waste	—	—	—	10,386	61,701
3	Net new production	81	197	9,528	65,887	2,901,275
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	363,634
6	Net withdrawals	81	197	9,528	65,887	2,537,641
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	2	—	—	4,112	23,035
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	289	11,611
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage	—	—	—	2,016	420,559
10	Other disposition and uses	—	—	—	2,439	128,681
11	Other uses	—	—	—	1,903	—
12	Adjustment	—	—	87	1,912	— 1,485
13	Deliveries of marketable gas	79	197	9,441	53,216	1,955,240
14	Total disposition	81	197	9,528	65,887	2,537,641
	<u>B. Gas utilities</u>					
	Supply:					
	Receipts of marketable gas:					
15	Plants	—	—	—	14,475	1,658,463
16	Fields	79	197	9,441	38,741	296,777
17	Total	79	197	9,441	53,216	1,955,240
18	Receipts from distributor storage	—	2,924	63,611	5,331	2,524
19	Imports	—	—	—	—	—
20	Other receipts(1)	—	—	26	—	439
21	Total supply of marketable gas	79	3,121	73,078	58,547	1,958,203
	Disposition:					
	Sales:					
22	British Columbia	—	—	—	—	13,483
23	Alberta	—	—	—	—	280,978
24	Saskatchewan	—	—	—	53,526	39,391
25	Manitoba	—	—	—	—	62,372
26	Ontario	—	—	73,006	—	491,402
27	Québec	—	3,121	—	—	61,091
28	New Brunswick	46	—	—	—	—
29	Total sales	46	3,121	73,006	53,526	948,717
30	Exports	—	—	—	—	766,625
31	Other deliveries(2)	—	—	9	346	8,960
32	Delivered to distributor storage	—	—	—	4,660	126,567
33	Pipeline line pack fluctuation	—	—	—	— 25	890
34	Pipeline fuel	—	—	33	2,993	93,166
35	Pipeline losses, etc.	33	—	30	— 2,953	13,278
36	Total disposition of marketable gas	79	3,121	73,078	58,547	1,958,203

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes 36,598 million cubic feet of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories, but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, 1973

British Columbia — Colombie-Britannique	North-west Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total source canadienne	Total foreign sources — Total source étrangère	All sources — Total, général		N°
Mcf. — milliers de pi ³						
					<u>A. Gisements et usines de traitement</u>	
					Approvisionnement:	
515,874(3)	1,721	3,566,650	...	3,566,650	Production originale brute	1
5,660	1,445	79,192	...	79,192	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
510,214	276	3,487,458	...	3,487,458	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
4,363	—	367,997	...	367,997	Moins: gaz injecté et stocké	5
505,851	276	3,119,461	...	3,119,461	Prélèvement net	6
					Utilisation:	
9,757	—	36,906	...	36,906	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
4	—	11,904	...	11,904	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
48,060	—	470,635	...	470,635	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
25,974	—	157,094	...	157,094	Pertes en cours de traitement	9
—	—	1,903	...	1,903	Autres emplois et utilisations	10
— 3,205	—	— 2,691	...	— 2,691	Autres utilisations	11
425,261	276	2,443,710	...	2,443,710	Rectifications	12
505,851	276	3,119,461	...	3,119,461	Livraisons de gaz marchand	13
					Total de l'utilisation	14
					<u>B. Distribution de gaz</u>	
					Approvisionnement:	
420,400	—	2,093,338	—	2,093,338	Arrivages de gaz marchand:	
4,861	276	350,372	—	350,372	Usines	15
425,261	276	2,443,710	—	2,443,710	Gisements	16
					Total	17
115	—	74,505	—	74,505	Déstockage par les distributeurs	18
—	—	—	14,823	14,823	Importations	19
382	—	847	28,337(4)	29,184	Autres arrivages(1)	20
425,758	276	2,519,062	43,160	2,562,222	Approvisionnement total en gaz marchand	21
					Utilisation:	
136,196	—	149,679	—	149,679	Ventes:	
—	—	280,978	88	281,066	Colombie-Britannique	22
—	—	92,917	—	92,917	Alberta	23
—	—	62,372	—	62,372	Saskatchewan	24
—	—	564,408	14,736	579,144	Manitoba	25
—	—	64,212	—	64,212	Ontario	26
—	—	46	—	46	Québec	27
136,196	—	1,214,612	14,824	1,229,436	Nouveau-Brunswick	28
					Total des ventes	29
260,686	—	1,027,311	—	1,027,311	Exportations	30
—	276	9,591	28,336(4)	37,927	Autres livraisons(2)	31
442	—	131,669	—	131,669	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	32
388	—	1,253	—	1,253	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	33
24,377	—	120,569	—	120,569	Gaz consommé dans les réseaux	34
3,669	—	14,057	—	14,057	Perte dans les pipe-lines, etc.	35
425,758	276	2,519,062	43,160	2,562,222	Total de l'utilisation de gaz marchand	36

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Inclus 36,598 millions de pi³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des E.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1960 - 1973

No.		1960	1961	1962	1963	1964	1965	1966
		Mcf. - milliers de pi ³						
	<u>Supply of natural gas</u>							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories	329,294	460,848	652,391	710,324	768,095	646,264	704,453
2	British Columbia	84,443,838	103,262,394	128,031,559	133,027,072	146,105,999	170,588,242	199,305,520
3	Alberta	418,919,527	556,408,335	832,012,945	995,599,564	1,174,112,186	1,281,196,747	1,352,726,765
4	Saskatchewan	52,819,226	58,099,196	61,658,835	59,215,241	62,281,321	59,764,917	65,882,249
5	Ontario	16,895,326	14,544,165	15,648,294	15,920,055	13,815,967	12,699,483	15,537,395
6	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
7	New Brunswick	98,701	96,318	95,750	103,522	105,055	105,359	97,403
8	Total	573,505,912	732,871,256	1,038,099,774	1,204,575,778	1,397,188,623	1,525,001,012	1,634,253,785
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories	280,509	419,170	595,702	662,668	733,754	603,196	658,215
10	British Columbia	766,596	892,594	7,592,340	15,605,003	10,609,053	9,503,946	11,150,767
11	Alberta	43,511,998	53,223,035	56,079,526	50,117,894	47,028,591	52,642,839	52,559,659
12	Saskatchewan	16,152,566	21,107,441	23,022,871	19,494,703	21,795,526	16,993,920	16,003,889
13	Total	60,711,669	75,642,240	87,290,439	85,880,268	80,166,924	79,743,901	80,372,530
	Net new production:							
14	Northwest Territories	48,785	41,678	56,689	47,656	34,341	43,068	46,238
15	British Columbia	83,677,242	102,369,800	120,439,219	117,422,069	135,496,946	161,084,296	188,154,753
16	Alberta	375,407,529	503,185,300	775,933,419	945,481,670	1,127,083,595	1,228,553,908	1,300,167,106
17	Saskatchewan	36,666,660	36,991,755	38,635,964	39,720,538	40,485,795	42,770,997	49,878,360
18	Ontario	16,895,326	14,544,165	15,648,294	15,920,055	13,815,967	12,699,483	15,537,395
19	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
20	New Brunswick	98,701	96,318	95,750	103,522	105,055	105,359	97,403
21	Total (8-13)	512,794,243	657,229,016	950,809,335	1,118,695,510	1,317,021,699	1,445,257,111	1,553,881,255
	Withdrawals from storage:							
22	British Columbia	-	-	-	-	-	-	-
23	Alberta	14,550,196	10,211,332	7,408,736	5,692,949	4,427,004	2,192,793	1,603,311
24	Saskatchewan	79,123	411,198	465,900	932,722	1,787,643	2,927,796	2,921,081
25	Ontario	14,087,046	21,388,435	24,058,628	25,243,381	23,957,641	29,627,160	30,960,844
26	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
27	Total	28,716,365	32,010,965	31,933,264	31,869,052	30,172,288	34,747,749	35,485,236
28	Other receipts	68,867	68,383	14,383	257,398	333,127	369,186	22,397
29	Total domestic supply (21+27+28) ..	541,579,475	689,308,364	982,756,982	1,150,821,960	1,347,527,114	1,480,374,046	1,589,388,888
	Imports:							
30	Alberta	74,017	73,606	71,792	75,715	90,858	99,076	107,036
31	Ontario	5,476,580	5,407,284	5,405,671	6,747,659	9,550,826	17,646,695	44,499,869
32	Total	5,550,597	5,480,890	5,477,463	6,823,374	9,641,684	17,745,771	44,606,905
33	Residual error of estimate	- 3,093,001	- 7,745	1,038,491	- 4,176,868	- 9,836,783	- 3,336,667	- 5,178,407
34	Total supply	544,037,071	694,781,509	989,272,936	1,153,468,466	1,374,332,015	1,494,783,150	1,628,817,386

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1960 - 1973

1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		N°
Mcf. - milliers de pi ³						Million cubic feet - millions de pi ³		
<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>								
Production originale brute:								
625,491	708,728	684,177	897,031	1,210,333	1,240,466	1,721	Territoires du Nord-Ouest	1
245,542,828	278,948,274	322,527,686	343,123,269	358,057,767	456,555,523	515,874	Colombie-Britannique	2
1,454,894,121	1,637,706,400	1,883,369,993	2,184,366,998	2,363,292,190	2,759,762,083	2,962,976	Alberta	3
61,839,433	68,073,749	69,699,931	80,182,765	86,808,251	85,936,261	76,273	Saskatchewan	4
14,228,759	12,065,829	11,332,097	17,063,893	16,259,718	12,375,129	9,528	Ontario	5
59,130	137,573	137,897	165,825	170,168	186,849	197	Québec	6
103,877	112,967	106,520	131,160	105,114	97,114	81	Nouveau-Brunswick	7
1,777,293,639	1,997,753,520	2,287,858,301	2,625,930,941	2,825,903,541	3,316,153,425	3,566,650	Total	8
Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:								
584,902	666,126	640,454	815,092	912,745	890,769	1,445	Territoires du Nord-Ouest	9
12,252,628	11,292,881	12,472,051	10,950,548	8,764,355	6,070,044	5,660	Colombie-Britannique	10
54,622,016	58,115,234	60,879,431	60,770,130	59,975,782	58,919,634	61,701	Alberta	11
11,811,407	11,266,377	11,037,413	17,576,454	15,642,659	17,024,683	10,386	Saskatchewan	12
79,270,953	81,340,618	85,029,349	90,112,224	85,295,541	82,905,130	79,192	Total	13
Production originale nette:								
40,589	42,602	43,723	81,939	297,588	349,697	276	Territoires du Nord-Ouest	14
233,290,200	267,655,393	310,055,635	332,172,721	349,293,412	450,485,479	510,214	Colombie-Britannique	15
1,400,272,105	1,579,591,166	1,822,490,562	2,123,596,868	2,303,316,408	2,700,842,449	2,901,275	Alberta	16
50,028,026	56,807,372	58,662,518	62,606,311	71,165,592	68,911,578	65,887	Saskatchewan	17
14,228,759	12,065,829	11,332,097	17,063,893	16,259,718	12,375,129	9,528	Ontario	18
59,130	137,573	137,897	165,825	170,168	186,849	197	Québec	19
103,877	112,967	106,520	131,160	105,114	97,114	81	Nouveau-Brunswick	20
1,698,022,686	1,916,412,902	2,202,828,952	2,535,818,717	2,740,608,000	3,233,248,295	3,487,458	Total (8-13)	21
Prélèvement de gaz stocké:								
-	-	-	-	153,857	779,393	115	Colombie-Britannique	22
2,243,335	2,494,136	2,551,024	2,365,614	2,365,617	2,325,355	2,524	Alberta	23
3,097,695	4,158,687	5,636,109	6,650,564	5,145,343	5,730,528	5,331	Saskatchewan	24
42,426,483	49,074,564	56,837,037	60,798,910	87,734,801	88,884,990	63,611	Ontario	25
-	-	-	544,055	1,963,791	1,581,584	2,924	Québec	26
47,767,513	55,727,387	65,024,170	70,359,143	97,363,409	99,301,850	74,505	Total	27
68,882	490,805	883,288	1,442,595	355,422	4,708,129	29,183	Autres arrivages	28
1,745,859,081	1,972,631,094	2,268,736,410	2,607,620,455	2,838,326,831	3,337,258,274	3,591,146	Total, approvisionnement domestique (21+27+28).	29
Importations:								
106,099	104,119	112,302	108,750	112,963	126,223	88	Alberta	30
70,356,754	81,449,956	34,823,261	10,751,231	14,235,793	15,567,038	14,735	Ontario	31
70,462,853	81,554,075	34,935,563	10,859,981	14,348,756	15,693,261	14,823	Total	32
- 441,198	- 4,063,822	- 5,464,791	- 13,331,505	- 5,477,012	- 758,629	- 5,681	Erreur résiduelle du calcul	33
1,815,880,736	2,050,121,347	2,298,207,182	2,605,148,931	2,847,198,575	3,352,192,906	3,600,288	Total, approvisionnement	34

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1960-1973 - Concluded

No.		1960	1961	1962	1963	1964	1965	1966
		Mcf. - milliers de pi ³						
	<u>Demand for natural gas</u>							
	Sales:							
35	Residential	108,275,167	119,667,024	134,919,118	145,856,368	163,625,731	187,310,789	195,260,856
36	Commercial	50,002,713	56,269,778	63,674,593	70,363,141	83,475,326	101,036,518	115,722,076
37	Industrial	162,423,604	194,802,740	213,467,798	235,378,789	257,402,331	284,668,916	324,531,690
38	Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39	Total	320,701,484	370,739,542	412,061,509	451,598,298	504,503,388	573,016,223	635,514,622
40	Other use	2,308,742	5,958,727	6,830,174	4,758,772	5,922,482	5,528,588	5,989,043
	Exports:							
41	British Columbia	80,363,833	93,903,736	252,531,395	267,824,395	290,915,070	298,269,244	319,908,386
42	Alberta	16,917,588	15,870,156	28,069,924	27,255,431	27,880,487	29,308,188	31,120,965
43	Manitoba	12,458,400	59,138,862	61,954,310	62,785,044	71,365,685	73,987,381	77,147,668
44	Ontario	-	-	256,687	1,741,390	2,078,187	3,144,212	3,370,869
45	Québec	-	-	-	-	-	-	270,303
46	Total	109,739,821	168,912,754	342,812,316	359,606,260	392,239,429	404,709,025	431,818,191
	Placed in storage:							
47	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-
48	British Columbia	-	-	-	-	1,289,398	3,163,329	2,563,434
49	Alberta	18,614,414	33,796,358	63,053,005	134,510,247	190,238,159	209,974,315	210,562,344
50	Saskatchewan	2,013,223	1,079,994	2,201,404	3,930,125	3,679,709	3,349,700	2,199,626
51	Ontario	17,086,720	24,878,233	22,474,603	27,066,500	26,112,458	38,140,233	49,274,960
52	Québec	-	-	-	-	-	-	-
53	Total	37,714,357	59,754,585	87,729,012	165,506,872	221,319,724	254,627,577	264,600,364
	Consumption and losses in production:							
54	British Columbia	7,233,228	8,253,450	12,326,201	12,448,241	14,949,934	19,517,309	25,308,665
55	Alberta	51,822,505	61,416,860	104,436,688	127,414,799	161,896,178	181,105,733	201,234,963
56	Saskatchewan	5,384,089	5,678,315	6,732,062	6,299,572	5,774,798	7,229,094	8,450,876
57	Ontario	69,183	65,055	78,017	60,080	77,379	79,616	-
58	Québec	-	-	-	-	-	-	-
59	New Brunswick	-	-	-	-	1,989	5,978	2,355
60	Total	64,509,005	75,413,680	123,572,968	146,222,692	182,700,278	207,937,730	234,996,859
	Pipe line consumption and inventories:							
61	Consumption in pipe lines	5,971,855	12,442,768	17,145,463	21,195,062	30,126,023	45,077,034	50,353,672
62	Line pack changes	- 1,193	1,551,749	159,985	403,645	683,907	550,307	366,229
63	Residual error of estimate	3,093,000	7,744	- 1,038,491	4,176,865	9,836,784	3,336,666	5,178,406
64	Total demand	544,037,071	694,781,509	989,272,936	1,153,468,466	1,347,332,015	1,494,783,150	1,628,817,386
65	Total consumption (total demand (64) minus placed in storage (53)).	506,322,714	635,026,924	901,543,924	987,961,594	1,126,012,291	1,240,155,573	1,364,217,022
66	Total domestic consumption (total consumption (65) minus exports (46)).	396,582,893	466,114,170	558,731,608	628,355,334	733,772,862	835,446,548	932,398,831

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1960-1973 — fin

1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		No
Mcf — milliers de pi ³						million cubic feet — millions de pi ³	<u>Demande de gaz naturel</u>	
							Ventes:	
204,086,052	214,662,258	231,464,921	241,793,037	250,796,497	280,811,019	271,799	Domestique	35
131,689,106	144,055,874	168,419,747	186,144,627	206,920,154	241,580,665	245,653	Commercial	36
359,331,025	407,287,462	444,828,717	489,503,215	543,611,973	623,405,461	711,987	Industriel	37
—	—	—	—	—	—	—	Usagers divers	38
695,106,183	766,005,594	844,713,385	917,440,879	1,001,328,624	1,145,797,145	1,229,439	Total	39
3,446,511	8,615,588	15,035,561	8,597,740	16,398,040	30,681,616	39,830	Autres usages	40
							Exportations:	
394,135,080	440,645,435	484,037,317	527,739,100	594,352,107	690,331,411	705,353	Colombie-Britannique	41
30,771,471	36,636,785	39,830,295	42,560,378	44,647,741	48,589,213	50,064	Alberta	42
83,718,265	120,861,788	137,686,917	173,027,870	236,733,069	248,998,702	254,784	Manitoba	43
3,993,845	4,849,189	16,460,009	33,637,598	32,225,671	17,739,365	13,197	Ontario	44
612,722	1,452,024	2,094,857	2,532,311	2,819,689	3,745,406	3,912	Québec	45
513,231,383	604,445,221	680,109,395	779,497,257	910,778,277	1,009,404,097	1,027,310	Total	46
							Stocké:	
—	—	—	—	—	496	—	Territoires du Nord-Ouest	47
7,890,852	7,788,471	8,057,812	5,607,924	5,755,030	4,918,684	4,806	Colombie-Britannique	48
221,453,092	215,874,899	221,377,375	258,201,389	243,477,306	334,650,385	380,227	Alberta	49
3,819,558	4,840,988	6,511,972	6,336,480	5,081,063	6,517,419	4,660	Saskatchewan	50
45,787,974	48,986,569	55,249,738	80,799,653	78,638,635	76,638,840	106,412	Ontario	51
—	—	—	852,692	2,116,928	1,268,797	3,561	Québec	52
278,951,476	277,490,927	291,196,897	351,798,138	335,068,962	423,994,621	499,666	Total	53
							Consommation et autres pertes en production:	
30,366,374	36,802,549	50,321,435	55,159,874	55,352,277	66,854,295	83,795	Colombie-Britannique	54
229,685,154	278,090,863	322,343,306	374,569,087	408,186,965	543,584,539	583,886	Alberta	55
9,563,567	9,452,381	10,073,095	11,988,378	12,894,160	11,644,209	8,856	Saskatchewan	56
—	—	—	—	—	—	—	Ontario	57
—	—	—	—	—	—	—	Québec	58
1,929	2,039	2,444	1,849	2,080	2,169	2	Nouveau-Brunswick	59
269,617,024	324,347,832	382,740,280	441,719,188	476,435,482	622,085,212	676,539	Total	60
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
55,449,312	62,403,117	75,325,254	88,368,802	100,859,310	115,816,152	120,569	Consommation en pipe-line	61
— 362,352	2,749,246	3,621,619	4,395,422	852,868	3,655,433	1,253	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux.	62
441,199	4,063,822	5,464,791	13,331,505	5,477,012	758,630	5,682	Erreur résiduelle du calcul	63
1,815,880,736	2,050,121,347	2,298,207,182	2,605,148,931	2,847,198,575	3,352,192,906	3,600,288	Total, demande	64
1,536,929,260	1,772,630,420	2,007,010,285	2,253,350,793	2,512,129,613	2,928,198,285	3,100,622	Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).	65
1,023,697,877	1,168,185,199	1,326,900,890	1,473,853,536	1,601,351,336	1,918,794,188	2,572,978	Total, consommation domestique (consommation totale (64) moins exportations (46)).	66

GLOSSARY OF TERMSGLOSSAIRE DES TERMESGas(1) Natural

A naturally occurring mixture of hydro-carbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

(2) Manufactured

A gas obtained by destructive distillation of coal, or by the thermo decomposition of oil, or by the reaction of steam passing through a bed of heated coal or coke. Examples are coal gases, coke oven gases, blast furnace gas, etc.

(3) Liquefied Natural (LNG)

Natural gas cooled to -259°F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus allowing both economical storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

(4) Liquefied Petroleum (LPG)

A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

(1) Residential Service

Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating etc., to a residential dwelling unit or to less than five residential dwelling units that are served by a single meter.

(2) Commercial Service

Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). It also includes centrally metered buildings containing five or more residential dwelling units. Broadly, this class includes customers and sales not classified as either Residential or Industrial services.

Gas(1) Naturel

Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gisant dans des formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

(2) Manufacturé

Gaz issu de la distillation destructive de la houille, de la décomposition pyrogénée des huiles de pétrole ou de l'action de la vapeur sur un banc de houille ou de coke chauffés. À titre d'exemple, citons les gaz de houille, les gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau, etc.

(3) Naturel liquéfié (G.N.L.)

Gaz naturel refroidi à -259°F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage économique et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

(4) De pétrole liquéfié (G.P.L.)

Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par l'Association canadienne du gaz:

(1) Service domestique

Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel ou à moins de cinq de ces logements desservis par un compteur unique.

(2) Service commercial

Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). Ce service englobe également les immeubles munis d'un compteur central et contenant au moins cinq logements résidentiels. En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

GLOSSARY OF TERMS - Continued(3) Industrial Service

Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems(1) Gathering

A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

(2) Transmission

Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A "Transport Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

(3) Distribution

A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A "Distribution Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Pressure per Square Inch Absolute (PSIA)

The Pressure above that of a perfect vacuum. It is the sum of gauge pressure and atmospheric pressure.

One Thousand Cubic Feet (Mcf.)

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of one thousand cubic feet under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

GLOSSAIRE DES TERMES - suite(3) Service industriel

Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux(1) Collecte

Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

(2) Transport

Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par "société de transport de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

(3) Distribution

Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes. Par "société de distribution de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Pression absolue au pouce carré (P.A.P.C.)

Pression rapportée au vide absolu. Il s'agit de la somme de la pression au manomètre et de la pression atmosphérique.

Millier de pieds cubes (M pi3)

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de mille pieds cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Livraisons nettes

Somme des livraisons de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Arrivages nets

Somme des arrivages de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

GLOSSARY OF TERMS - ConcludedGLOSSAIRE DES TERMES - finUnaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, net interchange, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Mcf. Miles

One Mcf. of gas moved one mile. Ton miles are calculated by converting Mcf. miles of gas to equivalent weight in short tons. The conversion factor used is 45.6 pounds per Mcf.

Sendouts, gas

Total gas produced, purchased, or net withdrawn from underground storage within a specified time interval, measured at the point(s) of production and/or purchase, and/or withdrawal, adjusted for changes in local storage quantity.

(1) Maximum Day Sendout

The greatest actual total gas sendout in a specified 24-hour period.

(2) Minimum Day Sendout

The smallest actual total gas sendout occurring in a specified 24-hour period.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température (ou) de pression dans le réseau.

Milles - M pi.cu.

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 mille d'un millier de pieds cubes de gaz. On calcule les tonnes milles en convertissant les milles-M.pi.cu de gaz en tonnes courtes par mille. Le facteur de conversion est de 46.5 livres par millier de pieds cubes

Gaz manipulés

Quantité totale de gaz produit, acheté ou prélevé (quantité nette) sur les réservoirs souterrains pendant une période déterminée. Cette quantité est mesurée au(x) point(s) de production, (ou) d'achat et (ou) de prélèvement et ajustée en fonction des variations des stocks locaux.

(1) Quantité maximale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus grande quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

(2) Quantité minimale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service continu et des usagers prioritaires.

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Titre

Catalogue

Annuelle

- 26-201 Revue générale sur les industries minérales
- 41-214 Fonte et affinage
- 26-206 Mines de charbon
- 26-213 Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
- 26-207 Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
- 26-202 Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
- 26-204 Industries minérales: statistiques principales
- 55-201 Transport du pétrole par pipe-lines
- 57-205 Services de gaz (réseaux de transport et de distribution)
- 45-208 Produits pétroliers raffinés
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique Vol. II

Mensuelle

- 55-001 Transport du pétrole par pipe-lines
- 55-002 Services de gaz
- 26-006 Production de pétrole brut et de gaz naturel
- 45-004 Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Title

Catalogue

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution Systems)
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics Vol. II

Monthly

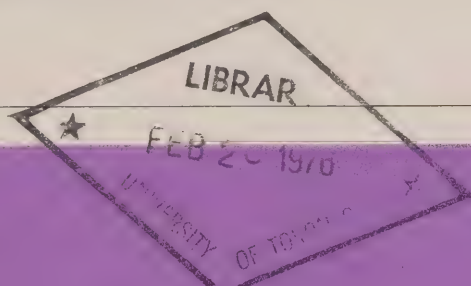
55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

Gas utilities

TRANSPORT
AND DISTRIBUTION SYSTEMS

1974



Services de gaz

RÉSEAUX DE TRANSPORT
ET DE DISTRIBUTION

1974

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

GAS UTILITIES

(Transport and Distribution Systems)

SERVICES DE GAZ

(Réseaux de transport et de distribution)

1974

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1976 - Février
5-3301-518

Price - Prix: \$1.05

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Map. Natural Gas Receipts and Disposition, Canada	9
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1973 and 1974	10
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month	12
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month	14
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month ...	16
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month	16
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province	18
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31	20
8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1968-1974	22
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31	23
10. Natural Gas in Underground Storage by Province	23
11. Property Account of Gas Utilities, 1973 and 1974	24
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31	36
13. Income Statement of Gas Utilities	44
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities	52
15. Employees and Earnings of Gas Utilities	53
16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source	56
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1961-1974	58
Glossary of Terms	62

	Page
Introduction	5
Carte. Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada ..	9
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1973 et 1974	10
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois	12
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois	14
4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes, par catégorie de service et mois	16
5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois	16
6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province	18
7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre	20
8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1968-1974	22
9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre	23
10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province	23
11. Compte de propriété des services de gaz, 1973 et 1974	24
12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre	36
13. État du revenu des services de gaz	44
14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel	52
15. Effectifs et rémunérations, services de gaz	53
16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source	56
17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1961-1974	58
Glossaire des termes	62

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- .. amount too small to be expressed.
- ^p preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- .. nombres infimes.
- ^p nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

This report presents the sixteenth of a series of annual statistics on Transport (S.I.C. 515) and Distribution (S.I.C. 574) Systems. It combines the monthly reports previously published as "Gas Utilities". Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of manufactured or natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, "Gas Utilities" (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given on page 60.

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1974 increased 6.9% to 1,314.3 billion cubic feet from 1,229.4 billion in 1973, and revenue from these sales increased 22.9% to \$980.4 million from \$797.9 million. The number of natural gas customers increased to 2,219,000 at the end of the year from 2,131,000 while sales per customer increased to 607.0 Mcf. from 591.8. Average revenue per Mcf. was 75 cents and average revenue per customer was \$452.76.

Sales per residential customer increased 5.1 Mcf. to 150.6 Mcf., revenue per customer increased \$16.46 to \$167.98 and revenue per Mcf. increased 8 cents to \$1.12. Commercial sales per customer increased 80.6 Mcf. to 1,342.5 Mcf., revenue per customer increased \$187.74 to \$1,128.20 and revenue per Mcf. increased 9 cents to 84 cents. Sales per industrial customer decreased 1,460.4 Mcf. to 48,814.1 Mcf., revenue

Cette publication est la seizième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (C.A.E. 515) et de distribution de gaz (C.A.E. 574). On y reprend des données parues dans les bulletins mensuels, "Services de gaz". Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la "Canadian Gas Association" de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz manufacturé ou de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d., de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle "Services de gaz" (n° 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la page 60.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En 1974, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 6,9 % pour totaliser 1,314,3 milliards de pi³ contre 1,229,4 milliards en 1973. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 22,9 % pour se chiffrer à \$980,4 millions contre \$797,9 millions en 1973. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 2,219,000 à la fin de l'année au lieu de 2,131,000; les ventes par client sont passées de 591,8 à 607,0 milliers de pi³. Les recettes moyennes par millier de pi³ ont été de 75 ¢ et les recettes moyennes par client ont été de \$452,76.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 5,1 milliers de pi³ pour se chiffrer à 150,6 milliers de pi³. Les recettes par client ont augmenté de \$16,46 pour se fixer à \$167,98, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$1,12, une augmentation de 8 ¢. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 80,6 milliers de pi³ pour se chiffrer à 1,342,5 milliers de pi³. Les recettes par client ont augmenté de \$187,74 pour s'élever à \$1,128,20, tandis que les

per customer increased \$4,211.76 to \$27,630.91 and revenue per Mcf. increased 10 cents to 57 cents.

Sales of natural gas for residential use increased to 292.9 billion cubic feet from 271.8 billion in 1973. Largest volume of these sales was in Ontario (42.4%), followed by Alberta (23.0%), British Columbia (11.9%), Saskatchewan (8.7%), Manitoba (8.1%), Quebec (5.8%) and a small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 275.4 billion cubic feet from 245.6 billion. Largest portion of these sales was made in Ontario (49.9%), followed by Alberta (23.3%), British Columbia (10.7%), Manitoba (7.1%), Saskatchewan (5.1%), Quebec (3.8%) and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 745.9 billion cubic feet from 712.0 billion, Ontario accounting for (52.1%), followed by Alberta (22.2%), British Columbia (8.7%), Saskatchewan (7.1%), Quebec (7.0%), Manitoba (2.8%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 153.9 billion cubic feet were sold. This was an increase of 14.3% from the peak month sales of 134.7 billion cubic feet in December of 1973.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 2,419.2 billion cubic feet down 1.0% from the 2,443.4 billion in 1973. Imports decreased 9.5% to 13.4 billion cubic feet from 14.8 billion. Other receipts, including U.S.A. gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses decreased to 20,266.0 million cubic feet from 29,183.0 million.

Receipts from storage during the year amounted to 101.1 billion cubic feet, and deliveries to storage amounted to 135.7 billion, resulting in a net delivery to storage of 34.6 billion cubic feet. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 3,430.9 billion cubic feet. Of this, 2,420.1 billion was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion, 1,993.9 billion cubic feet, of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 1,916 billion Mcf. miles or 43,685 million ton miles compared with 1,843 billion Mcf. (42,020 million ton miles) in 1973.

The average length of haul for transport systems was estimated at 966 miles, up from the 910 miles in 1973. The average throughput per mile of line was 435,618 Mcf. per day, up from 427,643 Mcf.

Pipe line mileage operated by natural gas distribution systems amounted to 54,422.4 miles, an increase of 1,693.1 miles during the year. Manufactured gas systems operated 328.4 miles of pipe line, and natural gas transport systems operated 12,740.7 miles. Total mileage of all natural gas pipe-lines, including lines operated by producing and gas processing companies

recettes par millier de pi³ ont été de 84¢, une augmentation de 9¢. Les ventes par usager industriel ont diminué de 1,460.4 milliers de pi³ pour se chiffrer à 48,814.1 milliers de pi³. Les recettes par client ont progressé de \$4,211.76 pour s'élever à \$27,630.91 tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de 57¢, une augmentation de 10¢.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 292.9 milliards de pi³ contre 271.8 milliards en 1973. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (42.4 %). Venaient ensuite: l'Alberta (23.0 %), la Colombie-Britannique (11.9 %), la Saskatchewan (8.7 %), le Manitoba (8.1 %), le Québec (5.8 %) et le Nouveau-Brunswick (dont la part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 275.4 milliards de pi³ contre 245.6 milliards de pi³. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (49.9 %), suivi de l'Alberta (23.3 %), la Colombie-Britannique (10.7 %), le Manitoba (7.1 %), la Saskatchewan (5.1 %), le Québec (3.8 %) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont augmenté pour totaliser 745.9 milliards de pi³ contre 712.0 milliards. L'Ontario comptait (52.1 %) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (22.2 %), la Colombie-Britannique (8.7 %), la Saskatchewan (7.1 %), le Québec (7.0 %), et le Manitoba (2.8 %).

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 153.9 milliards de pi³. Il s'agissait là d'une augmentation de 14.3 % sur le mois de décembre 1973, durant lequel on avait enregistré des ventes de 134.7 milliards de pi³.

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 2,419.2 milliards de pi³; cela représente une diminution de 1.0 % sur les 2,443.4 milliards de pi³ de 1973. Les importations ont diminué de 9.5 %, passant de 14.8 milliards à 13.4 milliards de pi³. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens, du gaz de pétrole liquéfié utilisé pour le nivelage des points et autres usages temporaires, sont diminués de 29,183.0 millions à 20,266.0 millions de pi³.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 101.1 milliards de pi³ et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 135.7 milliards de pi³. Il y a donc eu un excédent de livraisons de 34.6 milliards de pi³. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 3,430.9 milliards de pi³. De cette quantité, 2,420.1 milliards de pi³ étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements, a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 1,993.9 milliards de pi³.

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 1,916 milliards de milliers de pieds cubes-milles ou 43,685 millions de tonnes-milles contre 1,843 milliards de milliers de pieds cubes-milles (42,020 millions de tonnes-milles) en 1973.

La distance moyenne de transport dans les réseaux a été évaluée à 966 milles; il s'agit là d'une augmentation de 56 milles par rapport à 1973. Le débit moyen par mille de ligne a été de 435,618 milliers de pi³ par jour; il s'agit là d'une augmentation par rapport aux 427,643 milliers de pi³ enregistrés au cours de l'année précédente.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 54,422.4 milles de pipe-lines, soit une augmentation de 1,693.1 milles au cours de l'année. Les réseaux de gaz manufacturé ont exploité 328.4 milles de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 12,740.7 milles. La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de produc-

amounted to 73,011.5, up 2,354.8 miles during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: Trans-Canada Pipe Lines Limited, 311 miles of looped lines, of which 296 miles were added in Ontario, 3 miles in Manitoba and 12 miles in Saskatchewan; The Alberta Gas Trunk Line Company Limited, 53 miles of main transmission lines and 33 miles of looped lines, in Alberta; Westcoast Transmission Company Limited, 71 miles of gathering lines and 7 miles of looped transmission lines, in British Columbia. Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 180 miles of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation 200 miles of transmission lines, 157 miles of distribution lines; Plains-Western Gas & Electric Co. Ltd., 573 miles of distribution lines; Union Gas Limited, 188 miles of distribution lines; Inland Natural Gas Co. Ltd., 4 miles of transmission lines, 83 miles of distribution lines; Consumers' Gas Company, 275 miles of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 126 miles of distribution lines.

Natural gas utilities operated 187 compressor stations, 14 more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 1,874,443 from 1,785,971.

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1974 was \$5,297.3 million, 54.5% in the transport sector and 45.5% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 52.0% of fixed assets. In 1974, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$870.6 million or 16.4% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$971.3 million or 18.3% of total plant in service. Total current assets amounted to \$535.2 million and current liabilities \$700.6 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$2,097.3 million. Revenue for gas distribution systems was \$985.7 million and for transport systems \$1,111.6 million.

The interprovincial transport systems made a profit of \$70.9 million, down 1.1% from \$71.7 million in 1973. Intraprovincial transport companies increased their net income 20.9% to \$20.8 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 57.9% compared with 53.2% last year. Interest on long term debt was the second most important item, making up 10.3%. The average interest rate paid during the year was 7.1%. Depreciation for the year was \$129.4 million or 2.4% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$2,818.1 million available for expenditure during the year; 45.8% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 54.2% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 83.7% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 82.8%. Operating revenue accounted for 83.2% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 62.2% was spent on operating expenses; 13.6% was invested in plant; 8.4% was interest paid on long term debt; 4.9% was paid out in dividends; 1.4% was income taxes ex-

tion et de traitement de gaz, a totalisé 73,011.5 milles, ce qui constitue une augmentation de 2,354.8 milles au cours de l'année.

La société "Trans-Canada Pipe Lines Limited" a ajouté 311 milles de conduites auxiliaires, 296 milles en Ontario 3 milles au Manitoba et 12 milles en Saskatchewan. "The Alberta Gas Trunk Line Company Limited" a étendu 53 milles de conduites principales et 33 milles de conduites auxiliaires en Alberta. "Westcoast Transmission Company Limited" a ajouté 71 milles à son gazoduc de collecte et 7 milles de conduites auxiliaires en Colombie-Britannique. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: "Northwestern Utilities Limited", 180 milles de réseau de distribution, "Saskatchewan Power Corporation", 200 milles de réseau de transport et 157 milles de réseau de distribution; "Plains-Western Gas & Electric Co. Ltd.", 573 milles de réseau de distribution; "Union Gas Limited", 188 milles de réseau de distribution; "Inland Natural Gas Co. Ltd.", 4 milles de réseau de transport et 83 milles de réseau de distribution; "British Columbia Hydro and Power Authority", 126 milles de réseau de distribution; "Consumers' Gas Company", 275 milles de réseau de distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 187 postes compresseurs, soit 14 de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression est passée de 1,785,971 à 1,874,443 chevaux-vapeurs.

À la fin de 1974, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$5,297.3 millions, dont 54.5 % dans le secteur du transport et 45.5 % dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 52.0 % des immobilisations. En 1974 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$870.6 millions, soit 16.4 % des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$971.3 millions ou 18.3 % des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$535.2 millions et le total des exigibilités, \$700.6 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$2,097.3 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$985.7 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$1,111.6 millions.

Les réseaux de transport interprovinciaux ont réalisé des bénéfices de \$70.8 millions, soit 1.1 % de diminué que les \$71.7 millions de 1973. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 20.9 %, c'est-à-dire \$20.8 millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 57.9 % contre 53.2 % l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 10.3 %. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 7.1 %. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à \$129.4 millions ou 2.4 % de la valeur moyenne des installations en service.

Les services de gaz naturel disposaient de \$2,818.1 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 45.8 % de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 54.2 % a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 83.7 % des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie de transport de gaz ont représenté 82.8 %. Les recettes d'exploitation ont représenté 83.2 % de toutes les ressources des deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 62.2 % a été consacré aux frais d'exploitation; 13.6 % a été investi en installations; 8.4 % a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 4.9 % a été payé sous forme de dividen-

pense; 1.1% was invested and 8.4% was used for other transactions.

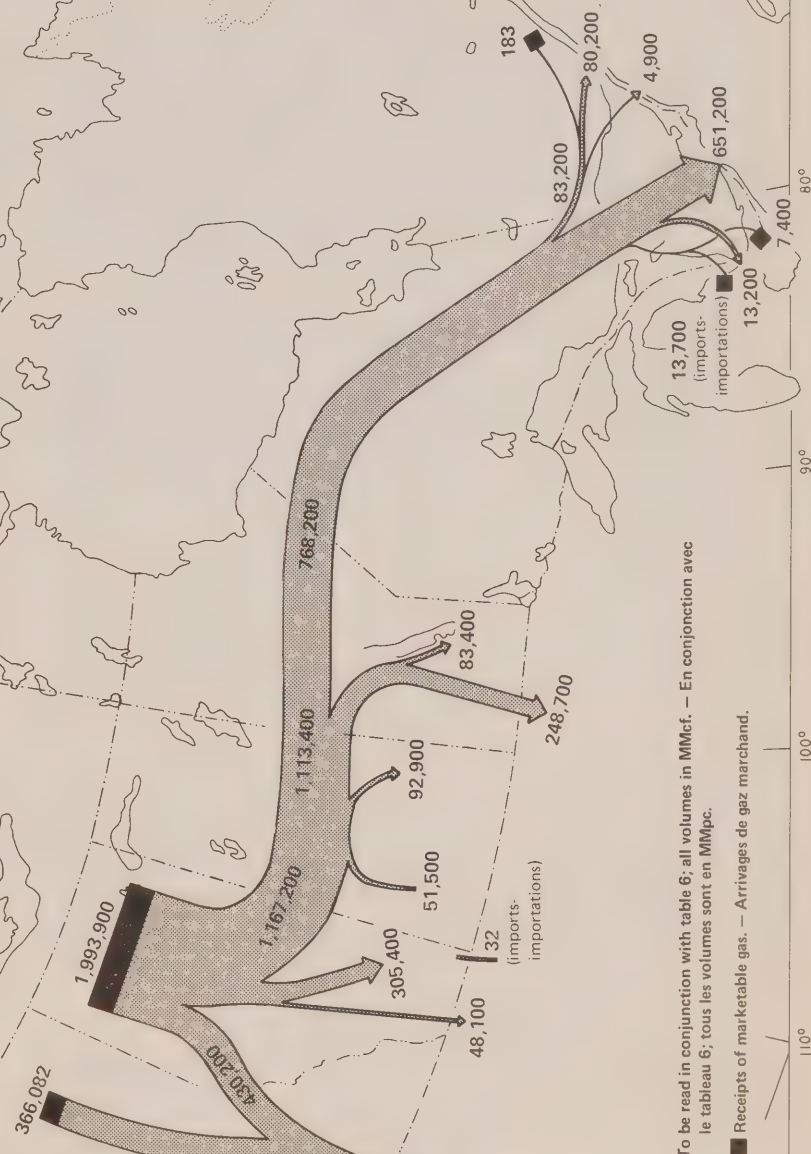
Employees in the gas utilities totalled 13,561 and their earnings were \$165.0 million in 1974. In the previous year, employees totalled 13,083 while their earnings were \$140.8 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 13.1% over 1973.

des; 1.4 % a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 1.1 % a été investi et 8.4 % a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1974, les services de gaz occupaient 13,561 personnes dont les gains représentaient \$165.0 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 13,083, et leurs gains totaux de \$140.8 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 13.1 % depuis 1973.

Natural Gas Receipts and Disposition Arrivages et utilisation de gaz naturel

CANADA, 1974



To be read in conjunction with table 6; all volumes in MMcf. — En conjonction avec le tableau 6; tous les volumes sont en MMpc.

Receipts of marketable gas. — Arrivages de gaz marchand.

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1973 and 1974

No.		1973			1974	
		Customers as at December 31, 1973 — Clients, au 31 décembre 1973	Gas sold — Gaz vendu	Revenue — Recettes	Customers as at December 31, 1974 — Clients, au 31 décembre 1974	Average number of customers during 1974 — Nombre moyen de clients pendant 1974
		No. — nomb.	million cubic feet — millions de pi ³	\$'000	No. — nomb.	
	<u>Sales of natural gas</u>					
	Residential:					
1	New Brunswick	800	19	89	745	758
2	Quebec	182,869	15,828	25,767	179,642	178,833
3	Ontario	846,113	111,835	137,861	879,201	860,802
4	Manitoba	135,145	21,262	19,938	138,721	136,674
5	Saskatchewan	145,386	23,736	19,398	152,830	147,695
6	Alberta	335,288	65,186	37,984	355,923	342,733
7	British Columbia	269,965	33,934	42,084	285,835	277,428
8	Canada	1,915,566	271,800	283,121	1,992,897	1,944,923
	Commercial:					
9	New Brunswick	40	27	67	33	42
10	Quebec	10,257	9,301	11,137	10,658	10,489
11	Ontario	86,349	116,994	102,696	92,280	88,672
12	Manitoba	12,690	17,544	12,350	13,353	13,151
13	Saskatchewan	19,775	13,744	8,500	20,171	19,690
14	Alberta	37,249	61,083	23,840	38,500	37,735
15	British Columbia	34,313	26,960	24,484	36,451	35,381
16	Canada	200,673	245,653	183,074	211,446	205,160
	Industrial:					
17	New Brunswick	—	—	—	—	—
18	Quebec	1,470	39,084	28,931	1,457	1,471
19	Ontario	11,201	350,317	205,894	11,178	10,817
20	Manitoba	311	23,567	8,019	314	317
21	Saskatchewan	698	55,436	16,768	1,196	1,059
22	Alberta	760	154,798	30,522	704	1,232
23	British Columbia	411	88,785	41,528	357	385
24	Canada	14,851	711,987	331,662	15,206	15,281
	Total:					
25	New Brunswick	840	46	156	778	800
26	Quebec	194,596	64,213	65,835	191,757	190,793
27	Ontario	943,663	579,146	446,451	982,659	960,291
28	Manitoba	148,146	62,373	40,307	152,388	150,142
29	Saskatchewan	165,859	92,916	44,666	174,197	168,444
30	Alberta	373,297	281,067	92,346	395,127	381,700
31	British Columbia	304,689	149,679	108,096	322,643	313,194
32	Canada	2,131,090	1,229,440	797,857	2,219,549	2,165,364
	<u>Sales of liquefied petroleum gases</u>					
33	Residential	8,413	318	596	7,673	8,014
34	Commercial	2,303	676	854	2,202	2,248
35	Industrial	4	5	7	4	4
36	Total	10,720	999	1,457	9,879	10,266
	<u>Sales of manufactured gas</u>					
37	Residential	6	8	12	—	—
38	Commercial	14	43	48	—	1
39	Industrial	3	299	149	1	2
40	Total	23	350	209	1	3

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1973 et 1974

1974						No
Gas sold — Gaz vendu	Revenue — Recettes	Sales per customer(1) — Ventes par consom- mateur(1)	Revenue per customer(1) — Recettes par consom- mateur(1)	Revenue per Mcf. — Recettes par milliers de pi ³		
million cubic feet — millions de pi ³	\$'000	Mcf. — milliers de pi ³	dollars			
					<u>Ventes de gaz naturel</u>	
					Domestique:	
17	84	22.4	110.82	4.94	Nouveau-Brunswick	1
17,173	29,037	96.0	162.37	1.69	Québec	2
124,230	164,273	144.3	190.84	1.32	Ontario	3
23,620	24,381	172.8	178.39	1.03	Manitoba	4
25,789	21,149	188.7	154.74	.82	Saskatchewan	5
67,372	40,773	196.6	137.16	.61	Alberta	6
34,760	47,008	125.3	169.44	1.35	Colombie-Britannique	7
292,961	326,705	150.6	167.98	1.12	Canada	8
					Commercial:	
49	104	1,166.7	2,476.19	2.12	Nouveau-Brunswick	9
10,543	13,945	1,005.1	1,329.49	1.32	Québec	10
137,586	134,165	1,551.6	1,513.05	.98	Ontario	11
19,546	16,310	1,486.3	1,240.21	.83	Manitoba	12
13,934	9,038	707.7	459.02	.65	Saskatchewan	13
64,335	25,724	1,704.9	681.70	.40	Alberta	14
29,438	32,176	832.0	909.42	1.09	Colombie-Britannique	15
275,431	231,462	1,342.5	1,128.20	.84	Canada	16
					Industriel:	
52,455	44,555	35,659.4	30,288.92	.85	Nouveau-Brunswick	17
389,384	267,905	35,997.4	24,767.03	.69	Québec	18
20,719	9,163	65,359.6	28,905.36	.44	Ontario	19
52,947	18,885	49,997.2	17,832.86	.36	Manitoba	20
165,690	39,296	134,488.6	31,879.87	.24	Saskatchewan	21
64,734	42,424	168,140.3	110,192.20	.66	Alberta	22
745,929	422,228	48,814.1	27,630.91	.57	Colombie-Britannique	23
					Canada	24
					Total:	
66	188	82.5	235.00	2.85	Nouveau-Brunswick	25
80,171	87,537	420.2	458.81	1.09	Québec	26
651,200	566,343	678.1	589.76	.87	Ontario	27
63,885	49,854	425.5	332.04	.78	Manitoba	28
92,670	49,072	550.2	291.33	.53	Saskatchewan	29
297,397	105,793	779.1	277.16	.36	Alberta	30
128,932	121,608	411.7	388.28	.94	Colombie-Britannique	31
1,314,321	980,395	607.0	452.76	.75	Canada	32
					<u>Ventes de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
312	623	38.9	77.73	2.00	Domestique	33
659	799	293.1	355.43	1.21	Commercial	34
5	7	1,250.0	1,750.00	1.40	Industriel	35
976	1,429	95.1	139.20	1.46	Total	36
					<u>Ventes de gaz manufacturé</u>	
3	2	3,000.0	2,000.00	.67	Domestique	37
80	50	40,000.0	25,000.00	.63	Commercial	38
83	52	27,666.7	17,333.33	.63	Industriel	39
					Total	40

(1) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'utilisateurs par an.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1974

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		million cubic feet — millions de pi ³						
	Residential:							
1	New Brunswick	2	2	1	2	1	1	2
2	Quebec	2,764	2,561	2,311	1,742	1,041	631	387
3	Ontario	20,628	18,723	15,684	12,787	8,459	4,838	2,959
4	Manitoba	4,275	3,839	3,063	2,736	1,610	713	364
5	Saskatchewan	4,342	4,220	3,476	3,139	1,629	1,123	563
6	Alberta	10,885	10,068	8,807	7,769	4,162	2,960	2,039
7	British Columbia	5,114	4,960	4,288	3,519	2,551	1,854	1,358
8	Canada	48,010	44,373	37,630	31,694	19,453	12,120	7,672
	Commercial:							
9	New Brunswick	4	4	3	4	4	2	2
10	Quebec	1,459	1,334	1,265	974	684	434	414
11	Ontario	19,652	18,546	16,083	14,208	9,545	5,469	4,121
12	Manitoba	3,275	3,009	2,513	2,055	1,508	686	387
13	Saskatchewan	2,471	2,544	2,016	1,572	1,028	554	322
14	Alberta	9,964	8,634	7,999	6,226	4,357	2,804	2,003
15	British Columbia	3,903	3,696	3,618	2,554	2,149	1,545	1,432
16	Canada	40,728	37,767	33,497	27,593	19,275	11,494	8,681
	Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	3,457	3,207	3,606	3,486	4,609	4,756	4,809
19	Ontario	34,695	31,133	33,583	33,390	31,543	28,799	28,376
20	Manitoba	1,544	1,830	1,997	2,006	1,861	1,475	1,560
21	Saskatchewan	5,018	5,107	5,258	4,634	4,546	4,496	3,848
22	Alberta	14,734	12,980	14,556	13,212	11,824	12,776	13,418
23	British Columbia	5,729	5,436	6,868	5,125	4,934	4,683	4,517
24	Canada	65,177	59,693	65,868	61,853	59,317	56,985	56,528
	Total sales:							
25	New Brunswick	6	6	4	6	5	3	4
26	Quebec	7,680	7,102	7,182	6,202	6,334	5,821	5,610
27	Ontario	74,975	68,402	65,350	60,385	49,547	39,106	35,456
28	Manitoba	9,094	8,678	7,573	6,797	4,979	2,874	2,311
29	Saskatchewan	11,831	11,871	10,750	9,345	7,203	6,173	4,733
30	Alberta	35,583	31,682	31,362	27,207	20,343	18,540	17,460
31	British Columbia	14,746	14,092	14,774	11,198	9,634	8,082	7,307
32	Canada	153,915	141,833	136,995	121,140	98,045	80,599	72,881

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1974

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		Nº
million cubic feet — millions de pi ³							
						Domestique:	
1	1	1	2	1	17	Nouveau-Brunswick	1
400	542	1,151	1,524	2,119	17,173	Québec	2
2,809	3,894	7,562	10,306	15,581	124,230	Ontario	3
347	583	1,407	1,965	2,718	23,620	Manitoba	4
512	756	1,249	1,986	2,794	25,789	Saskatchewan	5
1,803	2,698	3,562	5,364	7,255	67,372	Alberta	6
1,074	1,088	1,741	3,082	4,131	34,760	Colombie-Britannique	7
6,946	9,562	16,673	24,229	34,599	292,961	<u>Canada</u>	8
						Commercial:	
5	4	6	5	6	49	Nouveau-Brunswick	9
386	448	805	989	1,351	10,543	Québec	10
4,317	5,840	9,762	12,885	17,158	137,586	Ontario	11
277	497	1,147	1,925	2,267	19,546	Manitoba	12
274	302	589	920	1,342	13,934	Saskatchewan	13
1,929	2,822	4,257	6,015	7,325	64,335	Alberta	14
1,081	1,216	1,706	2,952	3,586	29,438	Colombie-Britannique	15
8,269	11,129	18,272	25,691	33,035	275,431	<u>Canada</u>	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
5,101	5,344	4,928	4,891	4,261	52,455	Québec	18
29,478	32,208	35,509	35,329	35,341	389,384	Ontario	19
1,263	1,665	1,848	2,027	1,643	20,719	Manitoba	20
3,249	3,541	4,595	4,185	4,470	52,947	Saskatchewan	21
14,172	13,410	14,790	14,447	15,371	165,690	Alberta	22
4,856	4,788	5,623	6,374	5,731	64,734	Colombie-Britannique	23
58,119	60,956	67,363	67,253	66,817	745,929	<u>Canada</u>	24
						Total des ventes:	
6	5	7	7	7	66	Nouveau-Brunswick	25
5,887	6,334	6,884	7,404	7,731	80,171	Québec	26
36,604	41,942	52,833	58,520	68,080	651,200	Ontario	27
1,887	2,745	4,402	5,917	6,628	63,885	Manitoba	28
4,035	4,599	6,433	7,091	8,606	92,670	Saskatchewan	29
17,904	18,930	22,609	25,826	29,951	297,397	Alberta	30
7,011	7,092	9,140	12,408	13,448	128,932	Colombie-Britannique	31
73,334	81,647	102,308	117,173	134,451	1,314,321	<u>Canada</u>	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1974

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of dollars						
	Residential:							
1	New Brunswick	9	10	7	9	5	5	7
2	Quebec	3,998	3,795	3,554	2,711	1,861	1,280	1,001
3	Ontario	25,965	23,746	20,228	16,630	11,173	6,601	4,174
4	Manitoba	3,870	3,535	2,860	2,569	1,638	800	412
5	Saskatchewan	3,035	2,963	2,528	2,341	1,453	1,141	749
6	Alberta	5,602	5,250	4,676	4,199	2,647	2,241	1,654
7	British Columbia	5,411	5,426	5,250	4,039	3,854	2,829	2,243
8	Canada	47,890	44,725	39,103	32,498	22,631	14,897	10,240
	Commercial:							
9	New Brunswick	9	8	7	7	8	5	4
10	Quebec	1,786	1,673	1,634	1,225	900	569	550
11	Ontario	18,557	17,784	15,409	13,640	9,167	5,377	4,047
12	Manitoba	2,388	2,265	1,929	1,642	1,203	589	320
13	Saskatchewan	1,485	1,469	1,197	1,054	667	413	244
14	Alberta	3,791	3,351	3,034	2,509	1,695	1,193	876
15	British Columbia	3,272	3,282	4,748	2,928	2,473	1,717	1,596
16	Canada	31,288	29,832	27,958	23,005	16,113	9,863	7,637
	Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	2,937	2,806	3,064	2,717	3,583	3,443	3,499
19	Ontario	23,935	21,616	22,829	22,658	20,535	18,654	18,467
20	Manitoba	660	866	841	731	728	528	585
21	Saskatchewan	1,704	1,794	1,805	1,647	1,564	1,526	1,301
22	Alberta	2,940	2,508	2,851	2,603	2,293	2,605	2,875
23	British Columbia	2,750	3,160	4,388	3,293	3,352	3,071	3,079
24	Canada	34,926	32,750	35,778	33,649	32,055	29,827	29,806
	Total revenues:							
25	New Brunswick	18	18	14	16	13	10	11
26	Quebec	8,721	8,274	8,252	6,653	6,344	5,292	5,050
27	Ontario	68,457	63,146	58,466	52,928	40,875	30,632	26,688
28	Manitoba	6,918	6,666	5,630	4,942	3,569	1,917	1,317
29	Saskatchewan	6,224	6,226	5,530	5,042	3,684	3,080	2,294
30	Alberta	12,333	11,109	10,561	9,311	6,635	6,039	5,405
31	British Columbia	11,433	11,868	14,386	10,260	9,679	7,617	6,918
32	Canada	114,104	107,307	102,839	89,152	70,799	54,587	47,683

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1974

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N°
milliers de dollars							
						Domestique:	
5	6	7	7	7	84	Nouveau-Brunswick	1
1,052	1,298	2,176	2,623	3,688	29,037	Québec	2
3,935	5,281	10,554	14,384	21,602	164,273	Ontario	3
499	709	1,485	2,596	3,408	24,381	Manitoba	4
702	891	1,216	1,727	2,403	21,149	Saskatchewan	5
1,775	2,186	2,653	3,474	4,416	40,773	Alberta	6
1,952	2,054	3,209	5,019	5,722	47,008	Colombie-Britannique	7
9,920	12,425	21,300	29,830	41,246	326,705	<u>Canada</u>	8
						Commercial:	
10	10	12	12	12	104	Nouveau-Brunswick	9
526	629	1,106	1,364	1,983	13,945	Québec	10
4,228	5,523	9,469	12,973	17,991	134,165	Ontario	11
258	425	944	1,912	2,435	16,310	Manitoba	12
224	250	405	647	983	9,038	Saskatchewan	13
913	1,261	1,692	2,368	3,041	25,724	Alberta	14
1,259	1,472	2,117	3,412	3,900	32,176	Colombie-Britannique	15
7,418	9,570	15,745	22,688	30,345	231,462	<u>Canada</u>	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
3,872	4,155	4,266	5,602	4,611	44,555	Québec	18
18,849	21,081	24,052	26,584	28,645	267,905	Ontario	19
469	626	740	1,282	1,107	9,163	Manitoba	20
1,120	1,209	1,548	1,621	2,046	18,885	Saskatchewan	21
3,215	3,339	3,321	4,971	5,775	39,296	Alberta	22
3,305	3,379	4,124	4,439	4,084	42,424	Colombie-Britannique	23
30,830	33,789	38,051	44,499	46,268	422,228	<u>Canada</u>	24
						Total des recettes:	
15	16	19	19	19	188	Nouveau-Brunswick	25
5,450	6,082	7,548	9,589	10,282	87,537	Québec	26
27,012	31,885	44,075	53,941	68,238	566,343	Ontario	27
1,226	1,760	3,169	5,790	6,950	49,854	Manitoba	28
2,046	2,350	3,169	3,995	5,432	49,072	Saskatchewan	29
5,903	6,786	7,666	10,813	13,232	105,793	Alberta	30
6,516	6,905	9,450	12,870	13,706	121,608	Colombie-Britannique	31
48,168	55,784	75,096	97,017	117,859	980,395	<u>Canada</u>	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1974

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		Mcf. — milliers de pi ³						
	Sales:							
1	Residential	8	523	— 497	—	—	—	—
2	Commercial	745	1,444	376	—	—	—	—
3	Industrial	6,721	9,235	8,710	7,583	5,726	4,811	5,549
4	<u>Total</u>	7,474	11,202	8,589	7,583	5,726	4,811	5,549
		dollars						
	Revenue:							
5	Residential	19	654	— 584	—	—	—	—
6	Commercial	769	1,351	315	—	—	—	—
7	Industrial	4,618	5,429	4,884	4,344	3,246	2,671	3,052
8	<u>Total</u>	5,406	7,434	4,615	4,344	3,246	2,671	3,052

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1974

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		Mcf. — milliers de pi ³						
	Sales:							
1	Residential	37,518	36,885	30,869	31,010	21,410	22,217	13,073
2	Commercial	80,206	67,138	69,042	53,088	51,648	37,485	29,673
3	Industrial	315	415	434	567	478	469	359
4	<u>Total</u>	118,039	104,438	100,345	84,665	73,536	60,171	43,105
		dollars						
	Revenue:							
5	Residential	66,211	64,247	56,754	58,325	44,093	46,777	35,258
6	Commercial	89,250	77,357	77,513	62,631	61,084	44,954	50,465
7	Industrial	722	348	616	796	681	669	524
8	<u>Total</u>	156,183	141,952	134,883	121,752	105,858	92,400	86,247

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1974

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N ^o
Mcf. — milliers de pi ³							
—	—	—	—	—	34	Ventes:	
—	—	—	—	—	2,565	Domestique	1
5,170	5,590	5,382	6,349	9,515	80,341	Commercial	2
						Industriel	3
5,170	5,590	5,382	6,349	9,515	82,940	<u>Total</u>	4
dollars							
—	—	—	—	—	89	Recettes:	
—	—	—	—	—	2,435	Domestique	5
2,843	3,075	2,960	5,227	8,012	50,361	Commercial	6
						Industriel	7
2,843	3,075	2,960	5,227	8,012	52,885	<u>Total</u>	8

TABLEAU 5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1974

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N ^o
Mcf. — milliers de pi ³							
17,002	13,812	24,086	23,557	40,324	311,763	Ventes:	
40,459	37,798	56,391	55,132	81,138	659,198	Domestique	1
— 75	471	529	390	398	4,750	Commercial	2
						Industriel	3
57,386	52,081	81,006	79,079	121,860	975,711	<u>Total</u>	4
dollars							
35,544	34,842	51,558	49,162	80,478	623,249	Recettes:	
41,476	44,060	63,713	66,850	119,462	798,815	Domestique	5
— 9	670	749	563	567	6,896	Commercial	6
						Industriel	7
77,011	79,572	116,020	116,575	200,507	1,428,960	<u>Total</u>	8

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Provinces, 1974

No.		million cubic feet - millions de pi ³				
		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Receipts</u>					
1	By transport systems:	-	-	-	-	-
1a	Fields	-	-	-	-	-
1b	Processing plants	-	-	-	-	-
2	By distribution systems:	88	183	7,404	-	38,793
2a	Fields	-	-	-	-	12,674
2b	Processing plants	-	-	-	-	-
3	<u>Total (1 + 2)</u>	88	183	7,404	-	51,467
4	Imports	-	-	13,376	-	-
5	Other receipts(1,3)	-	-	7	647	19,498
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5)</u>	88	183	20,787	647	70,965
7	Received from storage	-	2,150	91,555	-	4,559
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7)</u>	88	2,333	112,342	647	75,524
	Transfers from:					
11	Other provinces	-	83,192	768,176	1,113,442	1,167,230
12	Distribution to transport (primary)	-	-	37,024	-	47,183
13	Other gas utilities	-	72,573	716,512	74,104	77,415
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	88	158,098	1,634,054	1,188,193	1,367,352
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
20	Residential	17	17,173	124,230	23,620	25,789
21	Commercial	49	10,543	137,586	19,546	13,934
22	Industrial	-	52,455	389,384	20,719	52,947
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22)</u>	66	80,171	651,200	63,885	92,670
31	Exports	-	4,891	13,148	248,652	-
32	Other deliveries(2,3)	-	-	35	19,497	220
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32)</u>	66	85,062	664,383	332,034	92,890
34	Delivered to storage	-	2,311	98,807	57	6,723
35	Line pack fluctuation	-	-	65	491	206
36	Gas used in system	-	259	23,167	11,949	25,752
37	Line losses and unaccounted for	22	- 2,238	10,886	1,513	3,717
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>	88	85,394	797,308	346,044	129,288
	Transfers to:					
40	Other provinces	-	131	83,210	768,045	1,113,466
41	Distribution by transport (primary)	-	52,056	653,512	62,723	57,919
42	Other gas utilities	-	20,517	100,024	11,381	66,679
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)</u>	88	158,098	1,634,054	1,188,193	1,367,352

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1974

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
million cubic feet - millions de pi ³				
<u>Arrivages</u>				
			Par réseaux de transport:	1
132,247	4,978	137,225	Gisements	1a
1,547,821	359,564	1,907,385	Usines de traitement	1b
			Par réseaux de distribution:	2
188,910	—	235,378	Gisements	2a
124,957	1,540	139,171	Usines de traitement	2b
1,993,935	366,082	2,419,159	<u>Total (1 + 2)</u>	3
32	—	13,408	Importations	4
65	49	20,266	Autres arrivages(1,3)	5
1,994,032	366,131	2,452,833	<u>Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)</u>	6
2,662	150	101,076	Gaz provenant des stocks	7
1,996,694	366,281	2,553,909	<u>Total des arrivages de gaz (6 + 7)</u>	9
			Transferts de:	
42	430,155	...	Autres provinces	11
49,818	—	134,025	Distribution aux transports (primaire)	12
161,006	131,127	1,232,737	Autres services de gaz	13
2,207,560	927,563	3,920,671	<u>Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ..</u>	19
<u>Utilisation</u>				
			Ventes:	
67,372	34,760	292,961	Domestique	20
64,335	29,438	275,431	Commercial	21
165,690	64,734	745,929	Industriel	22
297,397	128,932	1,314,321	<u>Total des ventes (20 + 21 + 22)</u>	30
48,112	644,384	959,187	Exportations	31
7,986	—	27,738	Autres livraison(2,3)	32
353,495	773,316	2,301,246	<u>Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)</u>	33
27,620	156	135,674	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
1,303	234	2,299	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
19,841	19,441	100,409	Gaz consommé dans les réseaux	36
— 2,908	3,289	14,281	Fuites et autres pertes	37
399,351	796,436	2,553,909	<u>Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).</u>	39
			Transferts à:	
1,597,385	—	...	Autres provinces	40
68,277	129,421	1,023,908	Distribution par transports (primaire)	41
142,547	1,706	342,854	Autres services de gaz	42
2,207,560	927,563	3,920,671	<u>Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)</u>	49

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1974
 TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre, 1974

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	miles — milles						
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.4	—	—	—	—	—	6.4
Québec	—	0.5	0.8	—	—	—	1.3
Ontario	194.0	225.0	88.0	14.7	13.9	13.3	548.9
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	2.5	126.1	90.6	32.1	14.0	4.8	270.1
Alberta	95.8	526.1	406.2	131.9	82.7	5.1	1,247.8
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	—	—	—	—	—
Canada	298.7	877.7	585.6	178.7	110.6	23.2	2,074.5
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	4.2	0.2	9.0	—	—	13.4
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	70.5	397.9	962.9	773.7	144.5	284.2	2,633.7
Manitoba	40.8	311.0	128.2	29.4	12.5	—	521.9
Saskatchewan	1,622.8	1,230.7	739.0	879.4	437.0	—	4,908.9
Alberta	544.5	926.9	826.0	567.3	601.0	25.3	3,491.0
British Columbia — Colombie-Britannique	121.5	339.3	378.9	647.8	—	—	1,487.5
Canada	2,400.1	3,210.0	3,035.2	2,906.6	1,195.0	309.5	13,056.4
Distribution:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.3	14.0	11.0	1.0	—	—	32.3
Québec	335.8	452.2	629.1	157.2	136.9	6.7	1,717.9
Ontario	8,950.4	4,498.7	2,787.3	570.7	141.5	73.9	17,022.5
Manitoba	1,365.0	278.5	140.4	17.6	23.2	—	1,824.7
Saskatchewan	2,035.5	568.1	208.4	38.1	17.9	—	2,868.0
Alberta	8,417.5	1,148.4	502.1	137.3	61.9	0.2	10,267.4
British Columbia — Colombie-Britannique	3,721.9	1,168.2	407.2	110.4	100.0	51.0	5,558.7
Canada	24,832.4	8,128.1	4,685.5	1,032.3	481.4	131.8	39,291.5
Total	27,531.2	12,215.8	8,306.3	4,117.6	1,787.0	464.5	54,422.4
	Natural gas transport systems						
	Réseaux de transport de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	miles — milles						
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	—	—	0.4	4.2	7.2	0.5	12.3
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	—	—	—	—	—	—	—
Alberta	—	13.8	37.5	48.9	39.7	—	139.9
British Columbia — Colombie-Britannique	—	10.4	40.4	155.3	135.3	196.4	537.8
Canada	—	24.2	78.3	208.4	182.2	196.9	690.0
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	65.4	23.2	59.1	—	147.7
Ontario	—	0.1	15.2	106.7	380.6	2,604.5	3,107.1
Manitoba	—	—	—	59.3	—	1,063.4	1,122.7
Saskatchewan	—	—	—	—	131.0	1,493.0	1,624.0
Alberta	—	167.9	758.7	731.6	1,073.5	1,764.5	4,496.2
British Columbia — Colombie-Britannique	—	21.0	6.0	—	13.0	1,513.0	1,553.0
Canada	—	189.0	845.3	920.8	1,657.2	8,438.4	12,050.7
Total	—	213.2	923.6	1,129.2	1,839.4	8,635.3	12,740.7

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1974 - Concluded

TABLEAU 7. Longeur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre, 1974 - fin

	Total natural gas industries(1)						
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
	miles - milles						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	-	-	-	-	-	6.4
Québec	-	0.5	0.8	-	-	-	1.3
Ontario	766.9	225.0	88.4	18.9	21.1	13.8	1,134.1
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	56.1	299.8	285.9	71.3	32.8	4.8	750.7
Alberta	541.8	2,517.9	1,810.1	461.3	255.3	21.2	5,607.6
British Columbia - Colombie-Britannique	59.2	270.5	217.1	198.2	137.2	196.4	1,078.6
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	34.2	34.2
<u>Canada</u>	1,430.4	3,313.7	2,402.3	749.7	446.4	270.4	8,612.9
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	4.2	0.2	9.0	-	-	13.4
Québec	-	-	65.4	23.2	59.1	-	147.7
Ontario	70.5	398.0	978.1	880.4	525.1	2,888.7	5,740.8
Manitoba	40.8	311.0	128.2	88.7	12.5	1,063.4	1,644.6
Saskatchewan	1,622.8	1,230.7	739.0	879.4	568.0	1,493.0	6,532.9
Alberta	544.5	1,094.8	1,584.7	1,298.9	1,674.5	1,789.8	7,987.2
British Columbia - Colombie-Britannique	121.5	360.3	384.9	647.8	13.0	1,513.0	3,040.5
<u>Canada</u>	2,400.1	3,399.0	3,880.5	3,827.4	2,852.2	8,747.9	25,107.1
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.3	14.0	11.0	1.0	-	-	32.3
Québec	335.8	452.2	629.1	157.2	136.9	6.7	1,717.9
Ontario	8,950.4	4,498.7	2,787.3	570.7	141.5	73.9	17,022.5
Manitoba	1,365.0	278.5	140.4	17.6	23.2	-	1,824.7
Saskatchewan	2,035.5	568.1	208.4	38.1	17.9	-	2,868.0
Alberta	8,417.5	1,148.4	502.1	137.3	61.9	0.2	10,267.4
British Columbia - Colombie-Britannique	3,721.9	1,168.2	407.2	110.4	100.0	51.0	5,558.7
<u>Canada</u>	24,832.4	8,128.1	4,685.5	1,032.3	481.4	131.8	39,291.5
<u>Total</u>	28,662.9	14,840.8	10,968.3	5,609.4	3,780.0	9,150.1	73,011.5
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems						
	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
	miles - milles						
Distribution:							
Québec	2.5	19.2	45.2	1.3	27.5	-	95.7
British Columbia - Colombie-Britannique	125.9	85.5	16.9	4.4	-	-	232.7
<u>Canada</u>	128.4	104.7	62.1	5.7	27.5	-	328.4
<u>All utilities - Total - Tous les services</u>	28,791.3	14,945.5	11,030.4	5,615.1	3,807.5	9,150.1	73,339.9

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. - Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

TABLE 8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1968-1974

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1968-1974

	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
miles - milles							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4
Québec	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3
Ontario	1,142.1	1,211.6	1,120.6	1,101.4	1,135.6	1,258.6	1,134.1
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	794.1	805.0	893.2	874.9	921.9	963.1	750.7
Alberta	3,350.3	3,843.0	4,051.4	4,243.3	4,201.8	4,809.5	5,607.6
British Columbia - Colombie-Britannique	610.3	649.9	718.3	947.9	988.9	1,024.7	1,078.6
Yukon, Northwest Territories - Yukon, territoires du Nord-Ouest	—	—	—	—	—	—	34.2
<u>Total</u>	5,904.5	6,517.2	6,791.2	7,175.2	7,255.9	8,063.6	8,612.9
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4
Québec	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7
Ontario	3,518.0	3,556.6	3,611.9	3,711.4	4,350.6	5,226.4	5,740.8
Manitoba	1,145.5	1,226.7	1,320.9	1,444.6	1,589.5	1,641.6	1,644.6
Saskatchewan	4,332.2	4,503.5	4,989.6	5,360.9	5,996.4	6,364.0	6,532.9
Alberta	5,620.0	6,053.8	6,782.4	7,205.8	7,815.6	8,080.7	7,987.2
British Columbia - Colombie-Britannique	1,758.4	2,370.5	2,416.1	2,717.5	2,967.0	3,031.4	3,040.5
<u>Total</u>	16,535.2	17,872.2	19,282.0	20,601.3	22,880.2	24,505.2	25,107.1
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4	32.3	32.3
Québec	1,487.5	1,571.9	1,568.4	1,638.0	1,692.8	1,723.4	1,717.9
Ontario	14,496.7	15,058.4	15,610.2	16,100.7	16,602.1	16,394.4	17,022.5
Manitoba	1,454.4	1,465.7	1,513.2	1,629.7	1,708.0	1,771.1	1,824.7
Saskatchewan	2,030.6	2,126.2	2,236.1	2,355.8	2,546.6	2,711.3	2,868.0
Alberta	5,780.6	6,721.2	7,552.8	7,842.7	8,656.7	9,268.9	10,267.4
British Columbia - Colombie-Britannique	4,610.2	5,004.3	5,326.6	5,516.5	5,864.3	6,186.5	5,558.7
<u>Total</u>	29,892.4	31,980.1	33,839.7	35,115.8	37,102.9	38,087.9	39,291.5
Total:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2	52.1	52.1
Québec	1,636.5	1,720.9	1,717.4	1,787.0	1,841.8	1,872.4	1,866.9
Ontario	19,156.8	19,826.6	20,342.7	20,913.5	22,088.3	22,879.4	23,897.4
Manitoba	2,599.9	2,692.4	2,834.1	3,074.3	3,297.5	3,412.7	3,469.3
Saskatchewan	7,156.9	7,434.7	8,118.9	8,591.6	9,464.9	10,038.4	10,151.6
Alberta	14,750.9	16,618.0	18,386.6	19,291.8	20,674.1	22,159.1	23,862.2
British Columbia - Colombie-Britannique	6,978.9	8,024.7	8,461.0	9,181.9	9,820.2	10,242.6	9,677.8
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest	—	—	—	—	—	—	34.2
<u>Total</u>	52,332.1	56,369.5	59,912.9	62,892.3	67,239.0	70,656.7	73,011.5

TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1974

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre, 1974

	Number of active compressor stations — Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers — Nombre de moteurs primaires	Horsepower — Puissance en cheval vapeur	Number of compressors — Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel:				
Ontario	7	30	73,785	30
Manitoba	—	—	—	—
Saskatchewan	18	39	46,665	39
Alberta	27	53	35,575	53
British Columbia — Colombie-Britannique	4	7	5,350	7
Canada	56	129	161,375	129
Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel:				
Québec	1	2	550	2
Ontario(1)	38	97	471,230	97
Manitoba	5	20	160,500	20
Saskatchewan	8	43	345,410	43
Alberta	40	41	429,918	41
British Columbia — Colombie-Britannique	39	88	305,460	88
Canada	131	291	1,713,068	291
Natural gas utilities — Total — Services de gaz naturel:				
Québec	1	2	550	2
Ontario	45	127	545,015	127
Manitoba	5	20	160,500	20
Saskatchewan	26	82	392,075	82
Alberta	67	94	465,493	94
British Columbia — Colombie-Britannique	43	95	310,810	95
Canada	187	420	1,874,443	420

(1) Includes 3 mobile compressors units, horsepower totalling 26,000. — Inclus 3 compresseurs mobiles, totalisant 26,000 c.v.

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1974

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1974

	Storage capacity(1) — Capacité d'entrepôt(1)	Held in storage at December 31 — Entrepôt au 31 décembre
	Mcf. — milliers pi ³	
Ontario	181,585,770	122,445,951
Saskatchewan	11,850,000	8,990,506
Alberta	123,000,000	16,000,000
Total	316,435,770	147,436,457

(1) Includes base pressure gas. — Inclus les gaz pression de base.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1973 and 1974(1)

No.		Total December 31, 1973 — Total 31 décembre 1973	Gross additions during 1974 — Additions brutes en 1974	Retirements during 1974 — Réformes en 1974	Other changes during 1974 — Autres variations en 1974
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems</u>				
1	Intangible plant	35,093,618	1,522,406	41,031	800,000
	Production plant:				
2	Land, leaseholds and land rights	53,647,122	1,890,655	16,369	(109,552)
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	25,028,605	3,135,009	319,788	(926,339)
4	Other production equipment	2,520,371	61,090	65,770	8,997
5	<u>Total production plants</u>	81,196,098	5,086,754	401,927	(1,026,894)
	Gathering plant:				
6	Land and land rights	478,635	89,944	2,000	716
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	1,417,211	79,453	2,200	—
8	Other structures and improvements	1,112,445	110,222	25,413	—
9	Gathering lines	23,374,475	2,054,716	53,172	(23,388)
10	Compressor, measuring and regulating equipment	4,249,253	289,112	11,324	(72,700)
11	Purification and other natural gas gathering equipment ...	5,375,640	573,630	31,954	—
12	<u>Total gathering plants</u>	36,007,659	3,197,077	126,063	(95,372)
	Products extraction plant:				
13	Land and land rights	15,604	—	—	—
14	Structures and pipe lines	—	—	—	—
15	Equipment, extraction and other	1,421,653	26,333	—	—
16	<u>Total products extraction plants</u>	1,437,257	26,333	—	—
	Manufactured gas plant:(2)				
17	Land and land rights	3,608,653	—	—	—
18	Structures and improvements and gas holders	2,048,136	88,681	483,649	7,862
19	Equipment	13,377,059	1,738,941	3,428,857	(8,549)
20	<u>Total manufactured gas plants</u>	19,033,848	1,827,622	3,912,506	(687)
	Underground storage plant:				
21	Land and land rights	2,499,261	5,375,478	—	109,616
22	Structures and improvements	9,336,343	307,684	30,948	941,702
23	Equipment	12,545,273 ^F	257,466	—	61,870
24	Base pressure gas	8,148,689	4,604,197	401,437	—
25	<u>Total underground storage plants</u>	32,529,566 ^F	10,544,825	432,385	1,113,188

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1973 et 1974(1)

Total December 31, 1974 — Total, 31 décembre 1974	Total December 31, 1974 — Total, 31 décembre 1974			N°
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel</u>	
37,374,993	20,055,286	17,319,707	Valeurs immatérielles	1
			Installations de production:	
55,411,856	9,532,775	45,879,081	Terrains, baux et droits fonciers	2
26,917,487	10,961,555	15,955,932	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
2,524,688	1,951,844	572,844	Autre équipement de production	4
84,854,031	22,446,174	62,407,857	<u>Total, installations de production</u>	5
			Installations de collecte:	
567,295	58,275	509,020	Terrains et droits fonciers	6
1,494,464	140,585	1,353,879	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
1,197,254	200,781	996,473	Autres structures et améliorations	8
25,352,631	3,169,693	22,182,938	Réseaux de collecte	9
4,454,341	667,601	3,786,740	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
5,917,316	658,460	5,258,856	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
38,983,301	4,895,395	34,087,906	<u>Total, installations de collecte</u>	12
			Installations d'extraction des dérivés:	
15,604	13,344	2,260	Terrains et droits fonciers	13
—	—	—	Structures et pipe-lines	14
1,447,986	217,556	1,230,430	Matériel d'extraction et autre	15
1,463,590	230,900	1,232,690	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	16
			Usine de fabrication de gaz(2):	
3,608,653	3,550,282	58,371	Terrains et droits fonciers	17
1,661,030	1,296,129	364,901	Constructions, améliorations et gazomètres	18
11,678,594	11,222,717	455,877	Équipement	19
16,948,277	16,069,128	879,149	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u>	20
			Installations de stockage souterrain:	
7,984,355	7,731,946	252,409	Terrains et droits fonciers	21
10,554,781	9,139,270	1,415,511	Structures et améliorations	22
12,864,609	8,057,779	4,806,830	Équipement	23
12,351,449	9,880,350	2,471,099	Gaz, pression de base	24
43,755,194	34,809,345	8,945,849	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	25

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1973 and 1974(1) - Continued

No.		Total December 31, 1973 — Total, 31 décembre 1973	Gross additions during 1974 — Additions brutes en 1974	Retirements during 1974 — Réformes en 1974	Other changes during 1974 — Autres variations en 1974
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>				
	Transmission plant:				
1	Land and land rights	10,232,033	829,669	16,667	4,283
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	6,011,125	349,353	129,889	93,918
3	Other structures and improvements	791,944	3,793	2,822	—
4	Mains	313,395,973 ^r	11,007,335	556,031	(55,118)
5	Compressor, measuring and regulating equipment	37,220,016 ^r	4,781,548	452,630	80,590
6	Other transmission equipment	7,172,204 ^r	140,954	13,014	6,982
7	<u>Total transmission plants</u>	374,823,295 ^r	17,112,652	1,171,053	130,655
	Distribution plant:				
8	Land and land rights	6,773,803	3,119,144	131,502	(6,441)
9	Structures and improvements	26,326,869 ^r	2,211,234	675,265	10,301
10	Mains and services	1,085,479,776 ^r	109,051,404	4,375,247	523,586
11	House regulator and meter installations and meters	164,599,588	19,295,975	2,606,405	111,550
12	Compressor, measuring and regulating equipment	41,614,826	2,924,222	319,058	(283,099)
13	Other distribution plant	23,105,361	327,906	318,897	—
14	<u>Total distribution plants</u>	1,347,900,223 ^r	136,929,885	8,426,374	355,897
	Local storage plant:				
15	Land and land rights	677,569	25,440	—	—
16	Structures and improvements	2,433,416	450,297	493,350	1
17	Gas holders and other surface storage	27,522,296	940,026	210,319	21,561
18	<u>Total local storage plants</u>	30,633,281	1,415,763	703,669	21,562
	General plant:				
19	Land and land rights	2,006,312	300,203	13,102	8,516
20	Structures and improvements	28,881,915	2,376,251	418,639	(36,605)
21	Transportation equipment	14,028,790	2,939,526	1,221,339	1,348,951
22	Tools and heavy work equipment	16,525,665	2,424,291	740,008	(9,856)
23	Other general plant	146,713,352	20,299,400	7,095,427	32,312
24	<u>Total general plants</u>	208,156,034	28,339,671	9,488,515	1,343,318
25	Undistributed plant(3)	35,195,653 ^r	28,143,493	1,403,809	(4,789,418)
26	Other plant	960,229	—	12,882	(6,541)
27	<u>Total plants</u>	2,202,966,761 ^r	234,146,481	26,120,214	(2,154,292)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1973 et 1974(1) - suite

Total December 31, 1974 — Total, 31 décembre 1974	Total December 31, 1974 — Total, 31 décembre 1974			N ^o
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel - fin</u>	
			Installations de transport:	
11,049,318	4,113,652	6,935,666	Terrains et droits fonciers	1
6,324,507	2,295,195	4,029,312	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	2
792,915	680,827	112,088	Autres structures et améliorations	3
323,792,159	90,174,357	233,617,802	Conduites principales	4
41,629,524	14,425,160	27,204,364	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
7,307,126	—	7,307,126	Autre matériel de transport	6
390,895,549	111,689,191	279,206,358	<u>Total, installations de transport</u>	7
			Installations de distribution:	
9,755,004	7,101,426	2,653,578	Terrains et droits fonciers	8
27,873,139	21,297,116	6,576,023	Structures et améliorations	9
1,190,679,519	803,569,452	387,110,067	Conduites principales et services	10
181,400,708	91,164,752	90,235,956	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs.	11
43,936,891	26,800,209	17,136,682	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
23,114,370	15,626,057	7,488,313	Autres installations de distribution	13
1,476,759,631	965,559,012	511,200,619	<u>Total, installations de distribution</u>	14
			Installations de stockage local:	
703,009	509,362	193,647	Terrains et droits fonciers	15
2,390,364	1,650,740	739,624	Structures et améliorations	16
28,273,564	16,923,423	11,350,141	Gazomètres et autre stockage de surface	17
31,366,937	19,083,525	12,283,412	<u>Total, installations de stockage local</u>	18
			Installations générales:	
2,301,929	1,047,293	1,254,636	Terrains et droits fonciers	19
30,802,922	12,968,178	17,834,744	Structures et améliorations	20
17,095,928	6,963,617	10,132,311	Matériel de transport	21
18,200,092	9,343,625	8,856,467	Outils et matériel lourd	22
159,949,637	129,917,890	30,031,747	Autres installations générales	23
228,350,508	160,240,603	68,109,905	<u>Total, installations générales</u>	24
57,145,919	45,202,805	11,943,114	Installations diverses(3)	25
940,806	—	940,806	Autres installations	26
2,408,838,736	1,400,281,364	1,008,557,372	<u>Installations totales</u>	27

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1973 and 1974(1) - Continued

No.		Total December 31, 1973 — Total, 31 décembre 1973	Gross additions during 1974 — Additions brutes en 1974	Retirements during 1974 — Réformes en 1974
			dollars	
	<u>Natural gas transport systems</u>			
1	Intangible plant	16,153,334	66,001	1,769,299
	Gathering plant:			
2	Land and land rights	311,156	5,000	—
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	1,289,167	—	—
4	Other structures and improvements	85,826	—	—
5	Gathering lines	62,958,991	193,992	23,589
6	Compressor, measuring and regulating equipment	7,604,416	27,306	8,519
7	Purification and other natural gas gathering equipment ...	693,018	10,000	—
8	<u>Total gathering plants</u>	72,942,574	236,298	32,108
	Products extraction plant:			
9	Land and land rights	28,883	—	—
10	Structures and pipe lines	9,741,561	—	—
11	Equipment, extraction and other	73,666,277	—	110,518
12	<u>Total products extraction plants</u>	83,436,721	—	110,518
	Underground storage plant:			
13	Land and land rights	7,642,961	—	—
14	Structures and improvements	5,956,469	126,367	—
15	Equipment	8,015,143	1,428,724	—
16	Base pressure gas	4,415,784	—	—
17	<u>Total underground storage plants</u>	26,030,357	1,555,091	—
	Transmission plant:			
18	Land and land rights	10,755,227	1,206,574	1,000
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	73,607,648	2,135,446	123,503
20	Other structures and improvements	4,259,303	—	22,000
21	Mains	1,505,400,119	310,846,637	941,755
22	Compressor, measuring and regulating equipment	416,670,053	15,414,736	4,453,590
23	Other transmission equipment	750,790	213,000	212,000
24	<u>Total transmission plants</u>	2,011,443,140	329,816,393	5,753,848
	General plant:			
25	Land and land rights	269,205	—	852
26	Structures and improvements	4,802,098	182,026	30,135
27	Transportation equipment	6,577,622	3,872,257	542,857
28	Tools and heavy work equipment	13,411,500	1,727,264	286,741
29	Other general plant	6,332,337	1,987,903	56,878
30	<u>Total general plants</u>	31,392,762	7,769,450	917,463
31	Undistributed plant(3)	449,594,283	296,805,934	701,787
32	Other plant	19,200,298 ^r	164,853	24,509
33	<u>Total plants</u>	2,710,193,469 ^r	636,414,020	9,309,532

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1973 et 1974(1) - suite

Other changes during 1974 - Autres variations en 1974	Total December 31, 1974 - Total, 31 décembre 1974		N ^o
dollars			
		<u>Réseaux de transport de gaz naturel</u>	
(1,808)	14,448,228	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
10,138	326,294	Terrains et droits fonciers	2
83,856	1,373,023	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
-	85,826	Autres structures et améliorations	4
287,721	63,417,115	Réseaux de collecte	5
582,512	8,205,715	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
(139)	702,879	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
964,088	74,110,852	<u>Total, installations de collecte</u>	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
-	28,883	Terrains et droits fonciers	9
54,210	9,795,771	Structures et pipe-lines	10
555,661	74,111,420	Matériel d'extraction et autre	11
609,871	83,936,074	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	12
		Installations de stockage souterrain:	
-	7,642,961	Terrains et droits fonciers	13
-	6,082,836	Structures et améliorations	14
-	9,443,867	Équipement	15
-	4,415,784	Gaz, pression de base	16
-	27,585,448	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	17
		Installations de transport:	
45,768	12,006,569	Terrains et droits fonciers	18
45,476	75,665,067	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
(65,777)	4,171,526	Autres structures et améliorations	20
29,245,390	1,844,550,391	Conduites principales	21
872,710	428,503,909	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
-	751,790	Autre matériel de transport	23
30,143,567	2,365,649,252	<u>Total, installations de transport</u>	24
		Installations générales:	
997	269,350	Terrains et droits fonciers	25
21,743	4,975,732	Structures et améliorations	26
(157)	9,906,865	Matériel de transport	27
10,306	14,862,329	Outils et matériel lourd	28
47,800	8,311,162	Autres installations générales	29
80,689	38,325,438	<u>Total, installations générales</u>	30
(480,656,011)	265,042,419	Installations diverses(3)	31
-	19,340,642	Autres installations	32
(448,859,604)	2,888,438,353	<u>Installations totales</u>	33

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1973 and 1974(1) - Continued

No.		Total December 31, 1973 — Total, 31 décembre 1973	Gross additions during 1974 — Additions brutes en 1974	Retirements during 1974 — Réformes en 1974
		dollars		
	<u>Total natural gas utilities</u>			
1	Intangible plant	51,246,952	1,588,407	1,810,330
	Production plant:			
2	Land, leaseholds and land rights	53,647,122	1,890,655	16,369
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	25,028,605	3,135,009	319,788
4	Other production equipment	2,520,371	61,090	65,770
5	<u>Total production plants</u>	81,196,098	5,086,754	401,927
	Gathering plant:			
6	Land and land rights	789,791	94,944	2,000
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	2,706,378	79,453	2,200
8	Other structures and improvements	1,198,271	110,222	25,413
9	Gathering lines	86,333,466	2,248,708	76,761
10	Compressor, measuring and regulating equipment	11,853,669	316,418	19,843
11	Purification and other natural gas gathering equipment ...	6,068,658	583,630	31,954
12	<u>Total gathering plants</u>	108,950,233	3,433,375	158,171
	Products extraction plant:			
13	Land and land rights	44,487	—	—
14	Structures and pipelines	9,741,561	—	—
15	Equipment, extraction and other	75,087,930	26,333	110,518
16	<u>Total products extraction plants</u>	84,873,978	26,333	110,518
	Manufactured gas plant:(2)			
17	Land and land rights	3,608,653	—	—
18	Structures and improvements and gas holders	2,048,136	88,681	483,649
19	Equipment	13,377,059	1,738,941	3,428,857
20	<u>Total manufactured gas plants</u>	19,033,848	1,827,622	3,912,506
	Underground storage plant:			
21	Land and land rights	10,142,222	5,375,478	—
22	Structures and improvements	15,292,812	434,051	30,948
23	Equipment	20,560,416	1,686,190	—
24	Base pressure gas	12,564,473	4,604,197	401,437
25	<u>Total underground storage plants</u>	58,559,923	12,099,916	432,385

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1973 et 1974(1) - suite

Other changes during 1974 - Autres variations en 1974	Total December 31, 1974 - Total, 31 décembre 1974		N°
dollars			
		<u>Total, services de gaz</u>	
798,192	51,823,221	Valeurs immatérielles	1
		Installations de production:	
(109,552)	55,411,856	Terrains, baux et droits fonciers	2
(926,339)	26,917,487	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
8,997	2,524,683	Autre équipement de production	4
(1,026,894)	84,854,031	<u>Total, installations de productions</u>	5
		Installations de collecte:	
10,854	893,589	Terrains et droits fonciers	6
83,856	2,867,487	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
-	1,283,080	Autres structures et améliorations	8
264,333	88,769,746	Réseaux de collecte	9
509,812	12,660,056	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
(139)	6,620,195	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
868,716	113,094,153	<u>Total, installations de collecte</u>	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
-	44,487	Terrains et droits fonciers	13
54,210	9,795,771	Structures et pipe-lines	14
555,661	75,559,406	Matériel d'extraction et autre	15
609,871	85,399,664	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
-	3,608,653	Terrains et droits fonciers	17
7,862	1,661,030	Constructions, améliorations et gazomètres	18
(8,549)	11,678,594	Équipement	19
(687)	16,948,277	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u>	20
		Installations de stockage souterrain:	
109,616	15,627,316	Terrains et droits fonciers	21
941,702	16,637,617	Structures et améliorations	22
61,870	22,308,476	Équipement	23
-	16,767,233	Gaz, pression de base	24
1,113,188	71,340,642	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	25

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1973 and 1974(1) - Continued

No.		Total December 31, 1973 — Total, 31 décembre 1973	Gross additions during 1974 — Additions brutes en 1974	Retirements during 1974 — Réformes en 1974
			dollars	
	<u>Total natural gas utilities - Concluded</u>			
	Transmission plant:			
1	Land and land rights	20,987,260	2,036,243	17,667
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	79,618,773	2,484,799	253,392
3	Other structures and improvements	5,051,247	3,793	24,822
4	Mains	1,818,796,092	321,853,972	1,497,786
5	Compressor, measuring and regulating equipment	453,890,069 ^r	20,196,284	4,906,220
6	Other transmission equipment	7,922,994	353,954	225,014
7	<u>Total transmission plants</u>	2,386,266,435 ^r	346,929,045	6,924,901
	Distribution plant:			
8	Land and land rights	6,773,803	3,119,144	131,502
9	Structures and improvements	26,326,869 ^r	2,211,234	675,265
10	Mains and services	1,085,479,776 ^r	109,051,404	4,375,247
11	House regulator and meter installations and meters	164,599,588	19,295,975	2,606,405
12	Compressor, measuring and regulating equipment	41,614,826	2,924,222	319,058
13	Other distribution plant	23,105,361	327,906	318,897
14	<u>Total distribution plants</u>	1,347,900,223 ^r	136,929,885	8,426,374
	Local storage plant:			
15	Land and land rights	677,569	25,440	—
16	Structures and improvements	2,433,416	450,297	493,350
17	Gas holders and other surface storage	27,522,296	940,026	210,319
18	<u>Total local storage plants</u>	30,633,281	1,415,763	703,669
	General plant:			
19	Land and land rights	2,275,517	300,203	13,954
20	Structures and improvements	33,684,013	2,558,277	448,774
21	Transportation equipment	20,606,412	6,811,783	1,764,196
22	Tools and heavy work equipment	29,937,165	4,151,555	1,026,749
23	Other general plant	153,045,689	22,287,303	7,152,305
24	<u>Total general plants</u>	239,548,796	36,109,121	10,405,978
25	Undistributed plant(3)	484,789,936 ^r	324,949,427	2,105,596
26	Other plant	20,160,527 ^r	164,853	37,391
27	<u>Total plants</u>	4,913,160,230 ^r	870,560,501	35,429,746

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1973 et 1974 - suite

Other changes during 1974 — Autres variations en 1974	Total December 31, 1974 — Total, 31 décembre 1974		N°
dollars			
		<u>Total, services de gaz - fin</u>	
		Installations de transport:	
50,051	23,055,887	Terrains et droits fonciers	1
139,394	81,989,574	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
(65,777)	4,964,441	Autres structures et améliorations	3
29,190,272	2,168,342,550	Conduites principales	4
953,300	470,133,433	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
6,982	8,058,916	Autre matériel de transport	6
30,274,222	2,756,544,801	<u>Total, installations de transport</u>	7
		Installations de distribution:	
(6,441)	9,755,004	Terrains et droits fonciers	8
10,301	27,873,139	Structures et améliorations	9
523,586	1,190,679,519	Conduites principales et services	10
111,550	181,400,708	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
(283,099)	43,936,891	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
—	23,114,370	Autres installations de distribution	13
355,897	1,476,759,631	<u>Total, installations de distribution</u>	14
		Installations de stockage local:	
—	703,009	Terrains et droits fonciers	15
1	2,390,364	Structures et améliorations	16
21,561	28,273,564	Gazomètres et autre stockage de surface	17
21,562	31,366,937	<u>Total, installations de stockage local</u>	18
		Installations générales:	
9,513	2,571,279	Terrains et droits fonciers	19
(14,862)	35,778,654	Structures et améliorations	20
1,348,794	27,002,793	Matériel de transport	21
450	33,062,421	Outils et matériel lourd	22
80,112	168,260,799	Autres installations générales	23
1,424,007	266,675,946	<u>Total, installations générales</u>	24
(485,445,429)	322,188,338	Installations diverses(3)	25
(6,541)	20,281,448	Autres installations	26
(451,013,896)	5,297,277,089	<u>Installations totales</u>	27

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1973 and 1974(1) - Concluded

No.		Total December 31, 1973 — Total, 31 décembre 1973	Gross additions during 1974 — Additions brutes en 1974	Retirements during 1974 — Réformes en 1974
			dollars	
	<u>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</u>			
1	Intangible plant	478,737	—	—
2	Production plant	632,745	4,841	—
	Distribution plant:			
3	Land and land rights	13,658	—	—
4	Structures and improvements	50,957	—	—
5	Mains and services	4,673,718	1,020,810	892,407
6	House regulator and meter installations and meters	604,596	134,568	46,902
7	Compressor, measuring and regulating equipment	430,631	17,110	—
8	Other distribution plant	1,442,258	49,668	1,077,709
9	<u>Total distribution plants</u>	7,215,818	1,222,156	2,017,018
	General plant:			
10	Land and land rights	15,390	—	—
11	Structures and improvements	228,448	42,748	—
12	Transportation equipment	162,563	4,564	—
13	Tools and heavy work equipment	131,666	28,420	—
14	Other general plant	139,715	4,787	16,374
15	<u>Total general plants</u>	677,782	80,519	16,374
16	Undistributed plant	586,025	667,118	—
17	<u>Total plants</u>	9,591,107	1,974,634	2,033,392
18	<u>Total all utilities</u>	4,922,751,337 ^x	872,535,135	37,463,138

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

(2) Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

(3) Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1973 et 1974(1) - fin

Other changes during 1974 - Autres variations en 1974	Total December 31, 1974 - Total, 31 décembre 1974		N°
dollars			
		<u>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
-	478,737	Valeurs immatérielles	1
-	637,586	Installations de production	2
		Installations de distribution:	
-	13,658	Terrains et droits fonciers	3
-	50,957	Structures et améliorations	4
9	4,802,130	Conduites principales et services	5
-	692,262	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	6
-	447,741	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	7
2,369	416,586	Autres installations de distribution	8
2,378	6,423,334	<u>Total, installations de distribution</u>	9
		Installations générales:	
(5,453)	9,937	Terrains et droits fonciers	10
(13,824)	257,372	Structures et améliorations	11
69,867	236,994	Matériel de transport	12
-	160,086	Outils et matériel lourd	13
(15,817)	112,311	Autres installations générales	14
34,773	776,700	<u>Total, installations générales</u>	15
-	1,253,143	Installations diverses	16
37,151	9,569,500	<u>Installations totales</u>	17
(450,976,745)	5,306,846,589	<u>Total, tous les services</u>	18

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

(2) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1974(1)

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	Current assets:				
	Cash on hand — In banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	690,586	3,242,574	1,046,010	966,082
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	17,874	10,057	—
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	—	—	—	—
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	—	—	—
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	9,209
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	—	—	3,400
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	70,530	82,000	5
9	Investments in short-term foreign securities	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian	—	750,100	—	52,833
11	Foreign	—	—	—	—
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	191,772	107,988,466	10,396,412	40,814,497
13	Interest and dividends receivable	—	28,767	122,617	4,539
14	Plant materials and operating supplies	—	14,639,942	1,686,000	8,039,534
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	212,354	14,324,594	1,280,997	10,168,739
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	—	55,716,812	1,277,000	217,205
17	<u>Total current assets</u>	1,094,712	196,779,659	15,901,093	60,276,043
	Investments:				
18	Investments in affiliated companies	—	372,706,272	—	3,670,816
	Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes	—	2,670,639	—	1,341,435
20	Other Canadian investments	—	3,169,486	264,562	276,075
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	—	37,485,744	—	608,976
22	Investments in foreign securities	—	9,064	—	3,548
23	<u>Total investments</u>	—	416,041,205	264,562	5,900,850
	Plant, property and equipment:				
24	<u>Total plant</u>	11,728,263	1,388,553,101	448,252,591	560,304,781
25	Less accumulated depreciation and amortization	3,302,594	221,164,183	99,310,650	138,895,421
26	Net plant	8,425,669	1,167,388,918	348,941,941	421,409,360
27	Deferred debits	385,500	44,158,947	651,719	10,042,437
28	<u>Total assets</u>	9,905,881	1,824,368,729	365,759,315	497,628,690

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1974(1)

Manufactured and liquefied petroleum gases systems -- Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated -- Exploitation publique	Privately operated -- Exploitation privée			Nº
dollars				
			<u>Actif</u>	
			Disponibilités:	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
			Monnaie canadienne:	
-	50,417		En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
-	-		Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
-	-		Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
-	-		Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
-	-		Bon du trésor du gouvernement canadien	5
-	-		Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
-	-		Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
-	-		Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
-	-		Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux:	
-	4,253		Au Canada	10
-	120,212		A l'étranger	11
-	517		Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
-	16,369		Intérêt et dividendes à recevoir	13
-	41,541		Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
			Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
-	-		Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
-	233,309		<u>Total, disponibilités</u>	17
			Investissements:	
-	-		Placements dans des filiales	18
			Autres placements:	
-	-		Hypothèques, avances et billets à long terme	19
-	1		Autres placements canadiens	20
-	-		Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-		Placements en valeurs étrangères	22
-	1		<u>Total, investissements</u>	23
			Installations:	
8,166,064	1,430,436		<u>Installations totales</u>	24
2,308,141	496,962		Moins dépréciation et amortissement	25
-	933,474		Installations nettes	26
-	81,717		Débts différés	27
5,857,923	1,248,501		<u>Actif, total</u>	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1974(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	Current liabilities:				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	—	41,112,000	2,798,000	7,505,530
2	Other loans and notes payable	—	70,479,000	—	9,700,000
3	Accounts payable and accrued	250,637	86,171,822	4,956,082	36,322,695
4	Accounts payable - Affiliated companies	217,669	1,979,936	743	22,652,571
5	Interest and dividends payable and accrued	—	20,169,561	2,534,428	2,287,736
6	Taxes accrued	—	7,330,677	12,482	6,101,786
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	—	42,071,649	12,507,679	4,088,674
8	Other long-term debt	—	—	—	74,696
9	Customers security deposits and other current liabilities	—	3,149,922	2,161,013	2,578,184
10	<u>Total current liabilities</u>	468,306	272,464,567	24,970,427	91,311,872
11	Deferred credits	—	6,318,189	1,339,000	6,481,855
12	Accumulated deferred income tax	—	76,397,000	1,175,000	5,671,153
13	Insurance and other reserves	109,926	370,013	467,200	12,051,815
	Long term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	1,702,500	864,763,358	143,797,647	183,371,950
15	Mortgages and agreements of sale	—	544,000	(28,696,000)	57,901
16	Bank loans for other than construction	—	—	—	—
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes.	—	—	1,117,102	—
18	Other	—	—	—	177,209
19	Less company long-term debt owned	—	—	(11,872,000)	(129,000)
20	<u>Net total long-term debt</u>	1,702,500	865,307,358	104,346,749	183,478,060
21	Advances from affiliated companies	—	11,188,989	161,122,467	31,080,605
22	<u>Total long-term debt</u>	1,702,500	876,496,347	265,469,216	214,558,665
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	—	154,554,957	—	33,571,021
25	Common stock	—	201,543,529	—	42,601,811
26	Contributed surplus and contributions and grants	—	13,830,745	4,387,513	6,875,808
27	Retained earnings	7,625,149	208,151,382	67,776,171	83,774,903
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	—	14,242,000	174,788	729,787
29	<u>Total shareholders' equity</u>	7,625,149	592,322,613	72,338,472	167,553,330
30	<u>Total liabilities and net worth</u>	9,905,881	1,824,368,729	365,759,315	497,628,690

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1974(1) - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			No
dollars				
			<u>Passif</u>	
		Exigibilités:		
		Emprunts et effets à payer:		
—	—	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne		1
—	—	Autres emprunts et effets à payer		2
—	28,943	Comptes payables et courus		3
—	116,132	Comptes payables — Sociétés affiliées		4
—	1,253	Intérêts et dividendes payables et courus		5
—	4,308	Impôts courus		6
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:		
—	44,000	Obligations et billets		7
—	—	Autre dette à long terme		8
—	7,532	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités		9
—	202,163	<u>Total, exigibilités</u>		10
—	—	Crédits différés		11
—	—	Impôt sur le revenu, différé et accumulé		12
—	—	Assurances et autres réserves		13
		Dette à long terme:		
—	55,000	Obligations et billets		14
—	—	Hypothèques et conventions de vente		15
—	—	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction		16
—	—	Autre dette à long terme — Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction.		17
—	—	Autres		18
—	—	Moins dette à long terme détenue par la société		19
—	55,000	<u>Total, dette nette à long terme</u>		20
5,857,923	—	Avances des sociétés affiliées		21
5,857,923	55,000	<u>Total, dette à long terme</u>		22
		Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales		23
		Avoir des actionnaires:		
—	—	Actions privilégiées		24
—	639,591	Actions ordinaires		25
—	4,345	Surplus d'apport, contributions et subventions		26
—	347,397	Excédent non réparti		27
—	—	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti		28
—	991,333	<u>Total, avoir des actionnaires</u>		29
5,857,923	1,248,501	<u>Total, passif et avoir net</u>		30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1974(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	Current assets:				
	Cash on hand — In banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	3,933,160	2,012,092	5,945,252	25,110,687
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	17,874	10,057	27,931	15,584,702
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	—	—	—	4,548,692
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	—	—	7,911,532
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	9,209	9,209	—
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	3,400	3,400	—
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	70,530	82,005	152,535	—
9	Investments in short-term foreign securities	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian	750,100	52,833	802,933	1,228,794
11	Foreign	—	—	—	3,952,080
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	108,180,238	51,210,909	159,391,147	170,835,195
13	Interest and dividends receivable	28,767	127,156	155,923	1,586,229
14	Plant materials and operating supplies	14,639,942	9,725,534	24,365,476	17,288,492
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	14,536,948	11,449,736	25,986,684	2,811,669
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	55,716,812	1,494,205	57,211,017	10,325,278
17	<u>Total current assets</u>	197,874,371	76,177,136	274,051,507	261,183,350
	Investments:				
18	Investments in affiliated companies	372,706,272	3,670,816	376,377,088	79,123,965
	Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes	2,670,639	1,341,435	4,012,074	65,457,791
20	Other Canadian investments	3,169,486	540,637	3,710,123	345,338
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	37,485,744	608,976	38,094,720	27,636,296
22	Investments in foreign securities	9,064	3,548	12,612	—
23	<u>Total investments</u>	416,041,205	6,165,412	422,206,617	172,563,390
	Plant, property and equipment:				
24	<u>Total plant</u>	1,400,281,364	1,008,557,372	2,408,838,736	2,888,438,353
25	Less accumulated depreciation and amortization	224,466,777	238,206,071	462,672,848	508,601,454
26	Net plant	1,175,814,587	770,351,301	1,946,165,888	2,379,836,899
27	Deferred debits	44,544,447	10,694,156	55,238,603	68,096,718
28	<u>Total assets</u>	1,834,274,610	863,388,005	2,697,662,615	2,881,680,357

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1974(1) - suite

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities		
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services		N ^o
dollars				
			<u>Actif</u>	
			Disponibilités:	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
			Monnaie canadienne:	
31,055,939	50,417	31,106,356	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
15,612,633	—	15,612,633	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
4,548,692	—	4,548,692	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
7,911,532	—	7,911,532	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
—	—	—	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
9,209	—	9,209	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
3,400	—	3,400	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
152,535	—	152,535	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
—	—	—	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux:	
2,031,727	4,253	2,035,980	Au Canada	10
3,952,080	—	3,952,080	A l'étranger	11
330,226,342	120,212	330,346,554	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
1,742,152	517	1,742,669	Intérêt et dividendes à recevoir	13
41,653,968	16,369	41,670,337	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
28,798,353	41,541	28,839,894	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
67,536,295	—	67,536,295	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
535,234,857	233,309	535,468,166	<u>Total, disponibilités</u>	17
			Investissements:	
455,501,053	—	455,501,053	Placement dans des filiales	18
			Autres placements:	
69,469,865	—	69,469,865	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
4,055,461	1	4,055,462	Autres placements canadiens	20
65,731,016	—	65,731,016	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
12,612	—	12,612	Placements en valeurs étrangères	22
594,770,007	1	594,770,008	<u>Total, investissements</u>	23
			Installations:	
5,297,277,089	9,569,500	5,306,846,589	<u>Installations totales</u>	24
971,274,302	2,778,103	974,052,405	Moins dépréciation et amortissement	25
4,326,002,787	6,791,397	4,332,794,184	Installations nettes	26
123,335,321	81,717	123,417,038	Débts différés	27
5,579,342,972	7,106,424	5,586,449,396	<u>Actif, total</u>	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1974(1) - Concluded

No.		Naturel gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	Current liabilities:				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	41,112,000	10,303,530	51,415,530	290,000
2	Other loans and notes payable	70,479,000	9,700,000	80,179,000	198,238
3	Accounts payable and accrued	86,422,459	41,278,777	127,701,236	179,040,692
4	Accounts payable - Affiliated companies	2,197,605	22,653,314	24,850,919	27,962,834
5	Interest and dividends payable and accrued	20,169,561	4,822,164	24,991,725	43,024,152
6	Taxes accrued	7,330,677	6,114,268	13,444,945	3,189,083
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	42,071,649	16,596,353	58,668,002	57,492,055
8	Other long-term debt	—	74,696	74,696	186,375
9	Customers' security deposits and other current liabilities	3,149,922	4,739,197	7,889,119	51,188
10	<u>Total current liabilities</u>	272,932,873	116,282,299	389,215,172	311,434,617
11	Deferred credits	6,318,189	7,820,855	14,139,044	2,919,642
12	Accumulated deferred income tax	76,397,000	6,846,153	83,243,153	18,587,677
13	Insurance and other reserves	479,939	12,519,015	12,998,954	545,305
	Long-term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	866,465,858	327,169,597	1,193,635,455	1,508,148,866
15	Mortgages and agreements of sale	544,000	(28,638,099)	(28,094,099)	—
16	Bank loans for other than construction	—	—	—	800,000
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes.	—	1,117,102	1,117,102	37,729,600
18	Other	—	177,209	177,209	—
19	Less company long-term debt owned	—	(12,001,000)	(12,001,000)	(211,184)
20	<u>Net total long-term debt</u>	867,009,858	287,824,809	1,154,834,667	1,546,467,282
21	Advances from affiliated companies	11,188,989	192,203,072	203,392,061	34,897,649
22	<u>Total long-term debt</u>	878,198,847	480,027,881	1,358,226,728	1,581,364,931
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	154,554,957	33,571,021	188,125,978	323,580,429
25	Common stock	201,543,529	42,601,811	244,145,340	166,910,548
26	Contributed surplus and contributions and grants	13,830,745	11,263,321	25,094,066	232,580,235
27	Retained earnings	215,776,531	151,551,074	367,327,605	243,756,973
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreci- ated) cost.	14,242,000	904,575	15,146,575	—
29	<u>Total shareholders' equity</u>	599,947,762	239,891,802	839,839,564	966,828,185
30	<u>Total liabilities and net worth</u>	1,834,274,610	863,388,005	2,697,662,615	2,881,680,357

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1974(1) - fin

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		Nº
	dollars			
			<u>Passif</u>	
			Exigibilités:	
			Emprunts et effets à payer:	
51,705,530	—	51,705,530	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
80,377,238	—	80,377,238	Autres emprunts et effets à payer	2
306,741,928	28,943	306,770,871	Comptes payables et courus	3
52,813,753	116,132	52,929,885	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
68,015,877	1,253	68,017,130	Intérêts et dividendes payables et courus	5
16,634,028	4,308	16,638,336	Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
116,160,057	44,000	116,204,057	Obligations et billets	7
261,071	—	261,071	Autre dette à long terme	8
7,940,307	7,532	7,947,839	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
700,649,789	202,168	700,851,957	<u>Total, exigibilités</u>	10
17,058,686	—	17,058,686	Crédits différés	11
101,830,830	—	101,830,830	Impôts sur le revenu, différé et accumulé	12
13,544,259	—	13,544,259	Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme:	
2,701,784,321	55,000	2,701,839,321	Obligations et billets	14
(28,094,099)	—	(28,094,099)	Hypothèques et conventions de vente	15
800,000	—	800,000	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
38,846,702	—	38,846,702	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction.	17
177,209	—	177,209	Autres	18
(12,212,184)	—	(12,212,184)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
2,701,301,949	55,000	2,701,356,949	<u>Total, dette nette à long terme</u>	20
238,289,710	5,857,923	244,147,633	Avances des sociétés affiliées	21
2,939,591,659	5,912,923	2,945,504,582	<u>Total, dette à long terme</u>	22
—	—	—	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Avoir des actionnaires:	
511,706,407	—	511,706,407	Actions privilégiées	24
411,055,888	639,591	411,695,479	Actions ordinaires	25
257,674,301	4,345	257,678,646	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
611,084,578	347,397	611,431,975	Excédent non réparti	27
15,146,575	—	15,146,575	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
1,806,667,749	991,333	1,807,659,082	<u>Total, avoir des actionnaires</u>	29
5,579,342,972	7,106,424	5,586,449,396	<u>Total, passif et avoir net</u>	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1974

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Operating revenue accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign	—	—	47,102	—
2	Canadian and other sales	7,534,420	656,805,326	125,413,500	191,713,837
3	Sales of products extracted from gas	—	—	4,196,000	4,495
4	Transportation and storage of gas of others	—	10,552,500	6,139,000	3,039,105
5	Other operating revenue	209,147	21,296,876	76,702	3,077,312
6	<u>Total operating revenue</u>	7,743,567	688,654,702	135,872,304	197,834,749
	<u>Operating expense accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases	5,235,650	422,258,707	69,219,311	92,471,662
8	Exchange gas	—	(663,696)	—	—
9	Gas withdrawn from underground storage	—	222,313	—	1,092,482
10	Gas delivered to underground storage (credit)	—	(253,749)	(619,367)	(79,290)
11	Gas used (credit)	—	(150,172)	(470,000)	(251,798)
12	<u>Total gas supply</u>	5,235,650	421,413,403	68,129,944	93,233,056
13	Exploration and development operations	—	853,000	105,078	216,606
14	Gathering of gas by others	—	—	—	28,029
15	Other gathering operations	—	19,654	1,248,000	2,469,359
16	Products extraction operation	—	—	259,411	—
17	Manufactured gas operation	24,023	(2,530,266)	1,492	31,606
18	Local storage operations	—	566,837	263,085	94,392
19	Underground storage operation	—	1,023,000	—	142,573
20	Transmission operation	—	2,310,000	9,707,044	1,876,686
21	Distribution operation	756,350	22,496,518	6,951,409	9,735,918
22	General operation	—	10,286,314	1,386,576	2,677,453
23	Administrative and general expenses	668,782	49,059,054	10,219,509	16,950,198
24	Maintenance expenses	661,277	11,907,590	36,741	5,648,182
25	Depreciation	392	25,001,416	10,477,325	13,131,793
26	Amortization	123,000	9,957,672	1,361,245	540,554
27	Municipal and other taxes	10,653	11,235,943	3,293,788	11,771,153
28	Rent for gas plant leased from others	—	—	—	—
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u>	7,480,127	563,600,135	113,440,647	158,547,558
30	<u>Net revenue from operations</u>	263,440	125,054,567	22,431,657	39,287,191

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1974

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			Nº
dollars				
		<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>		
		Ventes:		
—	—	À l'étranger		1
820,105	371,740	Au Canada et autres ventes		2
—	—	Ventes de produits extraits du gaz		3
—	—	Transport et stockage de gaz de tiers		4
35	34,511	Autres revenus d'exploitation		5
820,140	406,251	<u>Total, revenus d'exploitation</u>		6
		<u>Comptes des frais d'exploitation</u>		
		Approvisionnement en gaz:		
—	170,935	Achats de gaz		7
—	—	Échanges de gaz		8
—	—	Gaz retiré des réservoirs souterrains		9
—	—	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)		10
—	—	Gaz utilisé (crédit)		11
—	170,935	<u>Total, approvisionnement en gaz</u>		12
—	—	Exploration et mise en valeur		13
—	—	Collecte de gaz par des tiers		14
—	—	Autres travaux de collecte		15
—	—	Extraction des produits		16
955,872	—	Fabrication de gaz		17
—	—	Stockage local		18
—	—	Stockage souterrain		19
—	—	Transport		20
563,730	76,996	Distribution		21
—	4,809	Exploitation générale		22
589,622	89,405	Frais généraux et d'administration		23
—	—	Frais d'entretien		24
136,814	34,246	Dépréciation		25
—	3,753	Amortissement		26
78,764	34,604	Taxes municipales et autres		27
—	—	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers		28
2,324,802	414,748	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>		29
(1,504,662)	(8,497)	<u>Revenus nets d'exploitation</u>		30

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1974 - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privés
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	—	—	—	13,839
2	Non-operating revenue	—	5,902,609	7,901	760,423
	Income from investments:				
3	Dividends	—	1,939,422	—	31,449
4	Other	—	—	19,730	235,584
5	Income from affiliated companies	—	32,291,107	—	258,353
6	Income from sinking and other funds	—	1,567,000	2,711,600	154,711
7	Gain on foreign exchange	—	382,161	—	93,795
8	Other income	—	199,586	1,834,241	957,836
9	Extraordinary income	—	1,051,129	—	496,900
10	<u>Total other income</u>	—	43,333,014	4,573,472	3,002,890
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plant	—	—	2,309	(4,575)
12	Non-operating expense	—	15,815	60,624	152
13	Other interest	—	7,855,926	12,530	1,443,354
14	Interest during construction (credit)	—	(1,674,508)	(1,021,000)	(192,549)
15	Loss on foreign exchange	313,316	(669)	—	—
16	Provision for loss in valuation of investments	142,290	—	2,400	—
17	Other income deductions	—	509,171	—	26,989
18	Extraordinary income deductions	—	1,521,378	—	100
19	<u>Total other deductions</u>	455,606	8,227,113	(943,137)	1,273,471
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long-term debt	325,741	61,657,685	17,637,896	11,161,429
21	Amortization of debt discount premium and expense	—	926,372	209,532	290,751
22	Interest on amounts due affiliated companies	—	6,426,099	—	4,652,709
23	<u>Total fixed charges</u>	325,741	69,010,156	17,847,428	16,104,889
24	<u>Total net income before income taxes</u>	(517,907)	91,150,312	10,100,838	24,911,721
	<u>Provision for income tax</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	—	9,138,416	—	5,947,712
26	Deferred income tax to be paid this year	—	11,334,000	—	723,756
27	<u>Net income after taxes</u>	(517,907)	70,677,896	10,100,838	18,240,253

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1974 - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				N ^o
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			
dollars				
		<u>Autres revenus</u>		
—	—	Revenus des autres installations	1	
—	—	Revenus non attribuables à l'exploitation	2	
		Revenus de placements:		
—	4,039	Dividendes	3	
—	43,000	Autres	4	
—	—	Revenus provenant de sociétés affiliées	5	
—	—	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6	
—	—	Profit réalisé sur le change étranger	7	
—	—	Autres revenus	8	
—	—	Revenus extraordinaires	9	
—	47,039	<u>Total, autres revenus</u>	10	
		<u>Autres déductions</u>		
—	—	Dépenses des autres installations	11	
—	—	Frais non attribuables à l'exploitation	12	
—	—	Autre intérêt	13	
—	—	Intérêt durant la construction (crédit)	14	
—	—	Perte sur le change étranger	15	
—	—	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16	
—	—	Autres déductions du revenu	17	
—	—	Déductions du revenu extraordinaire	18	
—	—	<u>Total, autres déductions</u>	19	
		<u>Frais fixes</u>		
223,864	8,026	Intérêt sur la dette à long terme	20	
—	—	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21	
—	—	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22	
223,864	8,026	<u>Total, frais fixes</u>	23	
(1,728,526)	30,516	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u>	24	
		<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>		
—	(2,724)	Impôt estimatif pour la période courante	25	
—	—	Impôt différé à payer cette année	26	
(1,728,526)	33,240	Revenu net après impôt	27	

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1974 - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems (1) — Réseaux de transport de gaz naturel (1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Operating revenue accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign	—	47,102	47,102	532,739,966
2	Canadian and other sales	664,339,746 (3)	317,127,337 (3)	981,467,083 (2,3)	575,924,409 (3)
3	Sales of products extracted from gas	—	4,200,495	4,200,495	2,968,623
4	Transportation and storage of gas of others	10,552,500	9,178,105	19,730,605	118,099,197
5	Other operating revenue	21,506,023	3,154,014	24,660,037	2,584,449
6	<u>Total operating revenue</u>	696,398,269	333,707,053	1,030,105,322	1,232,316,644
	<u>Operating expense accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases	427,494,357	161,690,973	589,185,330	681,386,062
8	Exchange gas	(663,696)	—	(663,696)	285,129
9	Gas withdrawn from underground storage	222,313	1,092,482	1,314,795	3,416,340
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(253,749)	(698,657)	(952,406)	(1,078,991)
11	Gas used (credit)	(150,172)	(721,798)	(871,970)	(23,635,640)
12	<u>Total gas supply</u>	426,649,053	161,363,000	588,012,053	660,372,900
13	Exploration and development operations	853,000	321,684	1,174,684	4,416,524
14	Gathering of gas by others	—	28,029	28,029	54,560,314
15	Other gathering operations	19,654	3,717,359	3,737,013	1,093,315
16	Products extraction operation	—	259,411	259,411	2,677,884
17	Manufactured gas operation	(2,506,243)	33,098	(2,473,145)	—
18	Local storage operations	566,837	357,477	924,314	—
19	Underground storage operation	1,023,000	142,573	1,165,573	502,131
20	Transmission operation	2,310,000	11,583,730	13,893,730	156,296,270
21	Distribution operation	23,252,868	16,687,327	39,940,195	—
22	General operation	10,286,314	4,064,029	14,350,343	4,716,612
23	Administrative and general expenses	49,727,836	27,169,707	76,897,543	20,161,388
24	Maintenance expenses	12,568,867	5,684,923	18,253,790	18,261,838
25	Depreciation	25,001,808	23,609,118	48,610,926	68,065,634
26	Amortization	10,080,672	1,901,799	11,982,471	616,016
27	Municipal and other taxes	11,246,596	15,064,941	26,311,537	26,841,567
28	Rent for gas plant leased from others	—	—	—	—
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u>	571,080,262	271,988,205	843,068,467	1,018,582,393
30	<u>Net revenue from operations</u>	125,318,007	61,718,848	187,036,855	213,734,251

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1974 - suite

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		No
	dollars			
			<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>	
			Ventes:	
532,787,068	—	532,787,068	A l'étranger	1
1,557,391,492(3)	1,191,845	1,558,583,337	Au Canada et autres ventes	2
7,169,118	—	7,169,118	Ventes de produits extraits du gaz	3
137,829,802	—	137,829,802	Transport et stockage de gaz de tiers	4
27,244,486	34,546	27,279,032	Autres revenus d'exploitation	5
2,262,421,966	1,226,391	2,263,648,357	<u>Total, revenus d'exploitation</u>	6
			<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
			Approvisionnement en gaz:	
1,270,571,392	170,935	1,270,742,327	Achats de gaz	7
(378,567)	—	(378,567)	Échanges de gaz	8
4,731,135	—	4,731,135	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
(2,031,397)	—	(2,031,397)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit) ...	10
(24,507,610)	—	(24,507,610)	Gaz utilisé (crédit)	11
1,248,384,953	170,935	1,248,555,838	<u>Total, approvisionnement en gaz</u>	12
5,591,208	—	5,591,208	Exploration et mise en valeur	13
54,588,343	—	54,588,343	Collecte de gaz par des tiers	14
4,830,328	—	4,830,328	Autres travaux de collecte	15
2,937,295	—	2,937,295	Extraction des produits	16
(2,473,145)	955,872	(1,517,273)	Fabrication de gaz	17
924,314	—	924,314	Stockage local	18
1,667,704	—	1,667,704	Stockage souterrain	19
170,190,000	—	170,190,000	Transport	20
39,940,195	640,726	40,580,921	Distribution	21
19,066,955	4,809	19,071,764	Exploitation générale	22
97,058,931	679,027	97,737,958	Frais généraux et d'administration	23
36,515,628	—	36,515,628	Frais d'entretien	24
116,676,560	171,060	116,847,620	Dépréciation	25
12,598,487	3,753	12,602,240	Amortissement	26
53,153,104	113,368	53,266,472	Taxes municipales et autres	27
—	—	—	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
1,861,650,860	2,739,550	1,864,390,410	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>	29
400,771,106	(1,513,159)	399,257,947	<u>Revenus nets d'exploitation</u>	30

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1974 - Concluded

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) — Réseaux de transport de gaz naturel(1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	—	13,839	13,839	16,921,777
2	Non-operating revenue	5,902,609	768,324	6,670,933	68,350
	Income from investments:				
3	Dividends	1,939,422	31,449	1,970,871	1,987,069
4	Other	—	255,314	255,314	3,488,077
5	Income from affiliated companies	32,291,107	258,353	32,549,460	617,838
6	Income from sinking and other funds	1,567,000	2,866,311	4,433,311	536,852
7	Gain on foreign exchange	382,161	93,795	475,956	(102,947)
8	Other income	199,586	2,792,077	2,991,663	7,059,060
9	Extraordinary income	1,051,129	496,900	1,548,029	508,000
10	<u>Total other income</u>	43,333,014	7,576,362	50,909,376	31,084,076
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plants	—	(2,266)	(2,266)	13,500,883
12	Non-operating expense	15,815	60,776	76,591	70,924
13	Other interest	7,855,926	1,455,884	9,311,810	1,497,844
14	Interest during construction (credit)	(1,674,508)	(1,213,549)	(2,888,057)	(6,658,385)
15	Loss on foreign exchange	312,647	—	312,647	427,995
16	Provision for loss in valuation of investments	142,290	2,400	144,690	—
17	Other income deductions	509,171	26,989	536,160	531,884
18	Extraordinary income deductions	1,521,378	100	1,521,478	2,562
19	<u>Total other deductions</u>	8,682,719	330,334	9,013,053	9,373,707
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long-term debt	61,983,426	28,799,325	90,782,751	130,685,421
21	Amortization of debt discount premium and expenses	926,372	500,283	1,426,655	790,269
22	Interest on amounts due affiliated companies	6,426,099	4,652,709	11,078,808	731,792
23	<u>Total fixed charges</u>	69,335,897	33,952,317	103,288,214	132,207,482
24	<u>Total net income before income taxes</u>	90,632,405	35,012,559	125,644,964	103,237,138
	<u>Provision for income taxes for period</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	9,138,416	5,947,712	15,086,128	4,864,360
26	Deferred income tax to be paid this year	11,334,000	723,756	12,057,756	6,622,696
27	<u>Net income after taxes</u>	70,159,989	28,341,091	98,501,080	91,750,082

(1) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year and sold more than 10,000 Mcf.

(3) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1974 - fin

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		N ^o
	dollars			
			<u>Autres revenus</u>	
16,935,616	—	16,935,616	Revenus des autres installations	1
6,739,283	—	6,739,283	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements:	
3,957,940	—	3,957,940	Dividendes	3
3,743,391	4,039	3,747,430	Autres	4
33,167,298	43,000	33,210,298	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
4,970,163	—	4,970,163	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
373,009	—	373,009	Profit réalisé sur le change étranger	7
10,050,723	—	10,050,723	Autres revenus	8
2,056,029	—	2,056,029	Revenus extraordinaires	9
81,993,452	47,039	82,040,491	<u>Total, autres revenus</u>	10
			<u>Autres déductions</u>	
13,498,617	—	13,498,617	Dépenses des autres installations	11
147,515	—	147,515	Frais non attribuables à l'exploitation	12
10,809,654	—	10,809,654	Autre intérêt	13
(9,546,442)	—	(9,546,442)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
740,642	—	740,642	Perte sur le change étranger	15
144,690	—	144,690	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
1,068,044	—	1,068,044	Autres déductions du revenu	17
1,524,040	—	1,524,040	Déductions du revenu extraordinaire	18
18,386,760	—	18,386,760	<u>Total, autres déductions</u>	19
			<u>Frais fixes</u>	
221,468,172	231,890	221,700,062	Intérêt sur la dette à long terme	20
2,216,924	—	2,216,924	Amortissement des rabais, des primes et des frais de dette ..	21
11,810,600	—	11,810,600	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
235,495,696	231,890	235,727,586	<u>Total, frais fixes</u>	23
228,882,102	(1,698,010)	227,184,092	<u>*Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u>	24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
19,950,488	(2,724)	19,947,764	Impôt estimatif pour la période courante	25
18,680,452	—	18,680,452	Impôt différé à payer cette année	26
190,251,162	(1,695,286)	188,555,876	Revenu net après impôts	27

(1) Comprend l'"Alberta and Southern Gas Co. Ltd."

(2) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus.

Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile.

(3) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1974

TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1974

	Distribution systems — Réseaux de distribution	Transport systems — Réseaux de transport	Total
millions of dollars — millions de dollars			
<u>Source of funds — Source des fonds</u>			
Revenues — Revenus:			
Sales(1) — Ventes(1)	985.7	1,111.6	2,097.3
Other operating revenues — Autres revenus d'exploitation	44.4	120.7	165.1
Other income — Autres revenus	50.9	31.1	82.0
Increased advances from affiliated companies — Augmentation d'avances des filiales	30.3	7.9	38.2
Decreased investment — Diminution des investissements	0.6	—	0.6
Decreased investments in affiliated companies — Diminution des investissements dans les filiales	4.0	—	4.0
Decreased working capital — Diminution du capital d'exploitation	65.5	—	65.5
Increased long-term debt — Augmentation de la dette à long terme	17.7	—	17.7
Increased deferred credits and reserves — Augmentation des crédits différés et réserves	18.0	11.3	29.3
Increased preferred stock — Augmentation d'actions privilégiées	25.0	—	25.0
Increased common stock — Augmentation d'actions ordinaires	—	116.3	116.3
Increased contributed surplus — Augmentation de surplus d'appert	0.7	59.7	60.4
Other — Autres	48.6	68.1	116.7
<u>Total</u>	1,291.4	1,526.7	2,818.1
<u>Application of funds — Emploi des fonds</u>			
Expenditures — Dépenses:			
Cost of gas sold(1) — Coût de gaz vendu(1)	588.0	681.4	1,269.4
Other operating expenses — Autres	194.5	289.5	484.0
Interest on long-term debt — Intérêt sur la dette à long terme	103.3	132.2	235.5
Income taxes — Impôt sur le revenu	27.1	11.5	38.6
Dividends — Dividendes	83.7	54.3	138.0
Other expenses — Autres dépenses	21.0	10.0	31.0
Decreased preferred stock — Diminution d'actions privilégiées	—	27.5	27.5
Decreased common stock — Diminution d'actions ordinaires	—	—	—
Decreased contributed surplus — Diminution de surplus d'appert	—	—	—
Decreased deferred credits and reserves — Diminution des credits différés et des réserves	—	—	—
Decreased long-term debt — Diminution de la dette à long-terme ..	—	38.2	38.2
Increased working capital — Augmentation du capital d'exploiti- tation	—	13.4	13.4
Acquisition of fixed assets — Acquisition de capital immobilisé	205.5	178.2	383.7
Increased investments — Augmentation des investissements	—	17.9	17.9
Increased investments in affiliated companies — Augmentation des investissements dans les filiales	—	13.2	13.2
Decreased advances from affiliated companies — Diminution d'avances des filiales	—	—	—
Other — Autres	68.3	59.4	127.7
<u>Total</u>	1,291.4	1,526.7	2,818.1

(1) Intercompany transactions eliminated. — Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1974

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1974

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel					
				dollars	
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	4	—	4		
Management — Directeurs	249	4	253		
<u>Total</u>	253	4	257	7,267,088	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	5	—	5		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	27	—	27		
Other engineers — Autres ingénieurs	124	—	124		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	72	5	77		
Sub-total — Total partiel	228	5	233	4,201,817	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens ..	768	2	770		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	1,148	1,709	2,857		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	844	69	913		
<u>Total</u>	2,988	1,785	4,773	52,824,629	
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	5,635	80	5,715	61,696,393	
<u>Total</u>	8,876	1,869	10,745	121,788,110	
	Jan. 1- Mar. 31 1 ^{er} janv.- 31 mars	Apr. 1- June 30 1 ^{er} avril- 30 juin	July 1- Sept. 30 1 ^{er} juill.- 30 sept.	Oct. 1- Dec. 31 1 ^{er} oct.- 31 déc.	Jan. 1- Dec. 31 1 ^{er} janv.- 31 déc.
	hours — '000 — heures				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées	2,653	2,839	2,991	2,931	11,414
Not worked and paid — Non travaillées et payées	111	124	142	136	513
<u>Total</u>	2,764	2,963	3,133	3,067	11,927

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1974 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1974 - suite

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
	Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel				
				dollars	
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management — Directeurs	58	2	60		
<u>Total</u>	58	2	60	2,376,608	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	8	—	8		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	4	—	4		
Other engineers — Autres ingénieurs	176	—	176		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	76	1	77		
Sub-total — Total partiel	264	1	265	4,827,031	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens ..	70	5	75		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	142	367	509		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	157	20	177		
<u>Total</u>	633	393	1,026	17,128,144	
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	1,625	5	1,630	22,764,923	
<u>Total</u>	2,316	400	2,716	42,269,675	
	Jan. 1- Mar. 31 — 1 ^{er} janv.- 31 mars	Apr. 1- June 30 — 1 ^{er} avril- 30 juin	July 1- Sept. 30 — 1 ^{er} juill.- 30 sept.	Oct. 1- Dec. 31 — 1 ^{er} oct.- 31 déc.	Jan. 1- Dec. 31 — 1 ^{er} janv.- 31 déc.
	hours — '000 — heures				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées	780	868	837	816	3,301
Not worked and paid — Non travaillées et payées	36	48	62	44	190
<u>Total</u>	816	916	899	860	3,491

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1974 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz 1974 - fin

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
				dollars	
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management — Directeurs	4	—	4		
<u>Total</u>	4	—	4	78,159	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	—	—	—		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	—	—	—		
Other engineers — Autres ingénieurs	1	—	1		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	3	—	3		
Sub-total — Total partiel	4	—	4	46,366	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens ...	—	—	—		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	3	20	23		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	8	2	10		
<u>Total</u>	15	22	37	344,464	
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	59	—	59	562,286	
<u>Total</u>	78	22	100	984,909	
	Jan. 1- Mar. 31 1 ^{er} janv.- 31 mars	Apr. 1- June 30 1 ^{er} avril- 30 juin	July 1- Sept. 30 1 ^{er} juill.- 30 sept.	Oct. 1- Dec. 31 1 ^{er} oct.- 31 déc.	Jan. 1- Dec. 31 1 ^{er} janv.- 31 déc.
	hours — '000 — heures				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées	30	30	28	30	118
Not worked and paid — Non travaillées et payées	1	1	2	1	5
<u>Total</u>	31	31	30	31	123

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1974

No.		million cu. ft. - millions de pi ³				
		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	<u>A. Field and processing plants</u>					
	Supply:					
1	Gross new production	88	183	7,537	71,094	2,970,730
2	Less field flared and waste	-	-	-	9,458	51,511
3	Net new production	88	183	7,537	61,636	2,919,219
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	381,704
6	<u>Net withdrawals</u>	88	183	7,537	61,636	2,537,515
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	-	-	-	5,170	22,286
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	680	7,079
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage	-	-	-	1,710	408,346
10	Other disposition and uses	-	-	-	2,611	131,243
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	133	- 2	- 25,374
13	Deliveries of marketable gas	88	183	7,404	51,467	1,993,935
14	<u>Total disposition</u>	88	183	7,537	61,636	2,537,515
	<u>B. Gas utilities</u>					
	Supply:					
	Receipts of marketable gas:					
15	Plants	-	-	-	12,674	1,672,778
16	Fields	88	183	7,404	38,793	321,157
17	<u>Total</u>	88	183	7,404	51,467	1,993,935
18	Receipts from distributor storage	-	2,150	91,555	4,559	2,662
19	Imports	-	-	-	-	-
20	Other receipts(1)	-	-	7	-	713
21	<u>Total supply of marketable gas</u>	88	2,333	98,966	56,026	1,997,310
	Disposition:					
	Sales:					
22	British Columbia	-	-	-	-	10,406
23	Alberta	-	-	-	-	297,365
24	Saskatchewan	-	-	-	46,782	45,888
25	Manitoba	-	-	-	-	63,885
26	Ontario	-	-	95,758	-	542,066
27	Québec	-	2,333	-	-	77,838
28	New Brunswick	66	-	-	-	-
29	Northwest Territories	-	-	-	-	-
30	<u>Total sales</u>	66	2,333	95,758	46,782	1,037,448
31	Exports	-	-	-	-	727,530
32	Other deliveries(2)	-	-	11	220	8,010
33	Delivered to distributor storage	-	-	-	6,723	128,795
34	Pipeline line pack fluctuation	-	-	2	10	2,015
35	Pipeline fuel	-	-	355	2,997	83,913
36	Pipeline losses, etc.	22	-	2,840	- 686	9,599
37	<u>Total disposition of marketable gas</u>	88	2,333	98,966	56,026	1,997,310

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes 30,621 million cubic feet of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 1,138 million cubic feet of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, 1974

British Columbia — Colombie-Britannique	North-west Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total source canadienne	Total foreign sources — Total source étrangère	All sources — Total, général		N ^o
million cu. ft. — millions de pi ³						
					<u>A. Gisements et usines de traitement</u>	
					Approvisionnement:	
445,822 (3)	1,771	3,497,225	...	3,497,225	Production originale brute	1
4,569	792	66,330	...	66,330	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
441,253	979	3,430,895	...	3,430,895	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
3,685	—	385,389	...	385,389	Moins gaz injecté et stocké	5
437,568	979	3,045,506	...	3,045,506	<u>Prélèvement net</u>	6
					Utilisation:	
7,420	—	34,876	...	34,876	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
38	—	7,797	...	7,797	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
43,920	—	453,976	...	453,976	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
20,797	—	154,651	...	154,651	Pertes en cours de traitement	9
—	—	—	...	—	Autres emplois et utilisations	10
— 639	—	— 25,932	...	— 25,932	Autres utilisations	11
366,082	979	2,420,138	...	2,420,138	Rectifications	12
437,568	979	3,045,506	...	3,045,506	Livraisons de gaz marchand	13
					<u>Total de l'utilisation</u>	14
					<u>B. Distribution de gaz</u>	
					Approvisionnement:	
361,104	—	2,046,556	—	2,046,556	Arrivages de gaz marchand:	
4,978	979	373,582	—	373,582	Usines	15
366,082	979	2,420,138	—	2,420,138	Gisements	16
150	—	101,076	—	101,076	<u>Total</u>	17
—	—	—	13,408	13,408	Déstockage par les distributeurs	18
49	—	769	19,497 (4)	20,266	Importations	19
366,281	979	2,521,983	32,905	2,554,888	Autres arrivages (1)	20
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u>	21
					Utilisation:	
118,526	—	128,932	—	128,932	Ventes:	
—	—	297,365	32	297,397	Colombie-Britannique	22
—	—	92,670	—	92,670	Alberta	23
—	—	63,885	—	63,885	Saskatchewan	24
—	—	637,824	13,376	651,200	Manitoba	25
—	—	80,171	—	80,171	Ontario	26
—	—	66	—	66	Québec	27
—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	28
—	979	979	—	979	Territoires du Nord-Ouest	29
118,526	979	1,301,892	13,408	1,315,300	<u>Total des ventes</u>	30
231,657	—	959,187	—	959,187	Exportations	31
—	—	8,241	19,497 (4)	27,738	Autres livraisons (2)	32
156	—	135,674	—	135,674	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	33
272	—	2,299	—	2,299	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	34
13,164	—	100,409	—	100,409	Gaz consommé dans les réseaux	35
2,506	—	14,281	—	14,281	Perte dans les pipe-lines, etc.	36
366,281	979	2,521,983	32,905	2,554,888	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u>	37

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Inclus 30,621 millions de pi³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 1,138 millions de pi³ de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1961-1974

No.		1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967
		Mcf. - milliers de pi ³						
	<u>Supply of natural gas</u>							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories	460,848	652,391	710,324	768,095	646,264	704,453	625,491
2	British Columbia	103,262,394	128,031,559	133,027,072	146,105,999	170,588,242	199,305,520	245,542,828
3	Alberta	556,408,335	832,012,945	995,599,564	1,174,112,186	1,281,196,747	1,352,726,765	1,454,894,121
4	Saskatchewan	58,099,196	61,658,835	59,215,241	62,281,321	59,764,917	65,882,249	61,839,433
5	Ontario	14,544,165	15,648,294	15,920,055	13,815,967	12,699,483	15,537,395	14,228,759
6	Quebec	-	-	-	-	-	-	59,130
7	New Brunswick	96,318	95,750	103,522	105,055	105,359	97,403	103,877
8	<u>Total</u>	732,871,256	1,038,099,774	1,204,575,778	1,397,188,623	1,525,001,012	1,634,253,785	1,777,293,639
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories	419,170	595,702	662,668	733,754	603,196	658,215	584,902
10	British Columbia	892,594	7,592,340	15,605,003	10,609,053	9,503,946	11,150,767	12,252,628
11	Alberta	53,223,035	56,079,526	50,117,894	47,028,591	52,642,839	52,559,659	54,622,016
12	Saskatchewan	21,107,441	23,022,871	19,494,703	21,795,526	16,993,920	16,003,889	11,811,407
13	<u>Total</u>	75,642,240	87,290,439	85,880,268	80,166,924	79,743,901	80,372,530	79,270,953
	Net new production:							
14	Northwest Territories	41,678	56,689	47,656	34,341	43,068	46,238	40,589
15	British Columbia	102,369,800	120,439,219	117,422,069	135,496,946	161,084,296	188,154,753	233,290,200
16	Alberta	503,185,300	775,933,419	945,481,670	1,127,083,595	1,228,553,908	1,300,167,106	1,400,272,105
17	Saskatchewan	36,991,755	38,635,964	39,720,538	40,485,795	42,770,997	49,878,360	50,028,026
18	Ontario	14,544,165	15,648,294	15,920,055	13,815,967	12,699,483	15,537,395	14,228,759
19	Quebec	-	-	-	-	-	-	59,310
20	New Brunswick	96,318	95,750	103,522	105,055	105,359	97,403	103,877
21	<u>Total (8 - 13)</u>	657,229,016	950,809,335	1,118,695,510	1,317,021,699	1,445,257,111	1,553,881,255	1,698,022,686
	Withdrawals from storage:							
22	British Columbia	-	-	-	-	-	-	-
23	Alberta	10,211,332	7,408,736	5,692,949	4,427,004	2,192,793	1,603,311	2,243,335
24	Saskatchewan	411,198	465,900	932,722	1,787,643	2,927,796	2,921,081	3,097,695
25	Ontario	21,388,435	24,058,628	25,243,381	23,957,641	29,627,160	30,960,844	42,426,483
26	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
27	<u>Total</u>	32,101,965	31,933,264	31,869,052	30,172,288	34,747,749	35,485,236	47,767,513
28	Other receipts	68,383	14,383	257,398	333,127	369,186	22,397	68,882
29	<u>Total domestic supply</u> (21 + 27 + 28).	689,308,364	982,756,982	1,150,821,960	1,347,527,114	1,480,374,064	1,589,388,888	1,745,859,081
	Imports:							
30	Alberta	73,606	71,792	75,715	90,858	99,076	107,036	106,099
31	Ontario	5,407,284	2,405,671	6,747,659	9,550,826	17,646,695	44,499,869	70,356,754
32	<u>Total</u>	4,480,890	5,477,463	6,823,374	9,641,684	17,745,771	44,606,905	70,462,853
33	Residual error of estimate	- 7,745	1,038,491	- 4,176,868	- 9,836,783	- 3,336,667	- 5,178,407	- 441,198
34	<u>Total supply</u>	694,781,509	989,272,936	1,153,468,466	1,374,332,015	1,494,783,150	1,628,817,386	1,815,880,736

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1961-1974

1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974		N ^o
Mcf. — milliers de pi ³					million cubic feet — millions de pi ³			
							<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>	
							Production originale brute:	
708,728	684,177	897,031	1,210,333	1,240,466	1,721	1,771	Territoires du Nord-Ouest	1
278,948,274	322,527,686	343,123,269	358,057,767	456,555,523	515,874	445,822	Colombie-Britannique	2
1,637,706,400	1,883,369,993	2,184,366,998	2,363,292,190	2,759,762,083	2,962,976	2,970,730	Alberta	3
68,073,749	69,699,931	80,182,765	86,808,251	85,936,261	76,273	71,094	Saskatchewan	4
12,065,829	11,332,097	17,063,893	16,259,718	12,375,129	9,528	7,537	Ontario	5
137,573	137,897	165,825	170,168	186,849	197	183	Québec	6
112,967	106,520	131,160	105,114	97,114	81	88	Nouveau-Brunswick	7
1,997,753,520	2,287,858,301	2,625,930,941	2,825,903,541	3,316,153,425	3,566,650	3,497,225	<u>Total</u>	8
							Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:	
666,126	640,454	815,092	912,745	890,769	1,445	792	Territoires du Nord-Ouest	9
11,292,881	12,472,051	10,950,548	8,764,355	6,070,044	5,660	4,569	Colombie-Britannique	10
58,115,234	60,879,431	60,770,130	59,975,782	58,919,634	61,701	51,511	Alberta	11
11,266,377	11,037,413	17,576,454	15,642,659	17,024,683	10,386	9,458	Saskatchewan	12
81,340,618	85,029,349	90,112,224	85,295,541	82,905,130	79,192	66,330	<u>Total</u>	13
							Production originale nette:	
42,602	43,723	81,939	297,588	349,697	276	979	Territoires du Nord-Ouest	14
267,655,393	310,055,635	332,172,721	349,293,412	450,485,479	510,214	441,253	Colombie-Britannique	15
1,579,591,166	1,822,490,562	2,123,596,868	2,303,316,408	2,700,842,449	2,901,275	2,919,219	Alberta	16
56,807,372	58,662,518	62,606,311	71,165,592	68,911,578	65,887	61,636	Saskatchewan	17
12,065,829	11,332,097	17,063,893	16,259,718	12,375,129	9,528	7,537	Ontario	18
137,573	137,897	165,825	170,168	186,849	197	183	Québec	19
112,967	106,520	131,160	105,114	97,114	81	88	Nouveau-Brunswick	20
1,916,412,902	2,202,828,952	2,535,813,717	2,740,608,000	3,233,248,295	3,487,458	3,430,895	<u>Total (8 — 13)</u>	21
							Prélèvement de gaz stocké:	
—	—	—	153,857	779,393	115	150	Colombie-Britannique	22
2,494,136	2,551,024	2,365,614	2,365,617	2,325,355	2,524	2,662	Alberta	23
4,158,687	5,636,109	6,650,564	5,145,343	5,730,528	5,331	4,559	Saskatchewan	24
49,074,564	56,837,037	60,798,910	87,734,801	88,884,990	63,611	91,555	Ontario	25
—	—	544,055	1,963,791	1,581,584	2,924	2,150	Québec	26
55,727,387	65,024,170	70,359,143	97,363,409	99,301,850	74,505	101,076	<u>Total</u>	27
490,805	883,288	1,442,595	355,422	4,708,129	29,183	20,266	Autres arrivages	28
1,972,631,094	2,268,736,410	2,607,620,455	2,838,326,831	3,337,258,274	3,591,146	3,552,237	<u>Total, approvisionnement domestique</u> (21 + 27 + 28)	29
							Importations:	
104,119	112,302	108,750	112,963	126,223	88	32	Alberta	30
81,449,956	34,823,261	10,751,231	14,235,793	15,567,038	14,735	13,376	Ontario	31
81,554,075	34,935,563	10,859,981	14,348,756	15,693,261	14,823	13,408	<u>Total</u>	32
— 4,063,822	— 5,464,791	— 13,331,505	— 5,477,012	— 758,629	— 5,681	5,308	Erreur résiduelle du calcul	33
2,050,121,347	2,298,207,182	2,605,148,931	2,847,198,575	3,352,192,906	3,600,288	3,570,953	<u>Total, approvisionnement</u>	34

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1961-1974 - Concluded

No.		1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967
		Mcf. - milliers de pi ³						
	<u>Demand for natural gas</u>							
	Sales:							
35	Residential	119,667,024	134,919,118	145,856,368	163,625,731	187,310,789	195,260,856	204,086,052
36	Commercial	56,269,778	63,674,593	70,363,141	83,475,326	101,036,518	115,722,076	131,689,106
37	Industrial	194,802,740	213,467,798	235,378,789	257,402,331	284,668,916	324,531,690	359,331,025
38	Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39	<u>Total</u>	370,739,542	412,061,509	451,598,298	504,503,388	573,016,223	635,514,622	695,106,183
40	Other use	5,958,727	6,830,174	4,758,772	5,922,482	5,528,588	5,989,043	3,446,511
	Exports:							
41	British Columbia	93,903,736	252,531,395	267,824,395	290,915,070	298,269,244	319,908,386	394,135,080
42	Alberta	15,870,156	28,069,924	27,255,431	27,880,487	29,308,188	31,120,965	30,771,471
43	Manitoba	59,138,862	61,954,310	62,785,044	71,365,685	73,987,381	77,147,668	83,718,265
44	Ontario	-	256,687	1,741,390	2,078,187	3,144,212	3,370,869	3,993,845
45	Quebec	-	-	-	-	-	270,303	612,722
46	<u>Total</u>	168,912,754	342,812,316	359,606,260	392,239,429	404,709,025	431,818,191	513,231,383
	Placed in storage:							
47	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-
48	British Columbia	-	-	-	1,289,398	3,163,329	2,563,434	7,890,852
49	Alberta	33,796,358	63,053,005	134,510,247	190,238,159	209,974,315	210,562,344	221,453,092
50	Saskatchewan	1,079,994	2,201,404	3,930,125	3,679,709	3,349,700	2,199,626	3,819,558
51	Ontario	24,878,233	22,474,603	27,066,500	26,112,458	38,140,233	49,274,960	45,787,974
52	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
53	<u>Total</u>	59,754,585	87,729,012	165,506,872	221,319,724	254,627,577	264,600,364	278,951,476
	Consumption and losses in production:							
54	British Columbia	8,253,450	12,326,201	12,448,241	14,949,934	19,517,309	25,308,665	30,366,374
55	Alberta	61,416,860	104,436,688	127,414,799	161,896,178	181,105,733	201,234,963	229,685,154
56	Saskatchewan	5,678,315	6,732,062	6,299,572	5,774,798	7,229,094	8,450,876	9,563,567
57	Ontario	65,055	78,017	60,080	77,379	79,616	-	-
58	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
59	New Brunswick	-	-	-	1,989	5,978	2,355	1,929
60	<u>Total</u>	75,413,680	123,572,968	146,222,692	182,700,278	207,937,730	234,996,859	269,617,024
	Pipe line consumption and inventories:							
61	Consumption in pipe lines	12,442,768	17,145,463	21,195,062	30,126,023	45,077,034	50,353,672	55,449,312
62	Line pack changes	1,551,709	159,985	403,645	683,907	550,307	366,229	- 362,352
63	Residual error of estimate	7,744	- 1,038,491	4,176,865	9,836,784	3,336,666	5,178,406	441,199
64	<u>Total demand</u>	694,781,509	989,272,936	1,153,468,466	1,347,332,015	1,494,783,150	1,628,817,386	1,815,880,736
65	<u>Total consumption (total demand (64) minus placed in storage (53)).</u>	635,026,924	901,543,924	987,961,594	1,126,012,291	1,240,155,573	1,364,217,022	1,536,929,260
66	<u>Total domestic consumption (total consumption (65) minus exports (46)).</u>	466,114,170	558,731,608	628,355,334	733,772,862	835,446,548	932,398,831	1,023,697,877

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1961-1974 - fin

1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974		Nº
Mcf. - milliers de pi ³					million cubic feet - millions de pi ³			
							<u>Demande de gaz naturel</u>	
							Ventes:	
214,662,258	231,464,921	241,793,037	250,796,497	280,811,019	271,799	292,961	Domestique	35
144,055,874	168,419,747	186,144,627	206,920,154	241,580,665	245,653	275,431	Commercial	36
407,287,462	444,828,717	489,503,215	543,611,973	623,405,461	711,987	745,929	Industriel	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers	38
766,005,594	844,713,385	917,440,879	1,001,328,624	1,145,797,145	1,229,439	1,314,321	<u>Total</u>	39
8,615,588	15,035,561	8,597,740	16,398,040	30,681,616	39,830	27,738	Autres usages	40
							Exportations:	
440,645,435	484,037,317	527,739,100	594,352,107	690,331,411	705,353	644,384	Colombie-Britannique	41
36,636,785	39,830,295	42,560,378	44,647,741	48,589,213	50,064	48,112	Alberta	42
120,861,788	137,686,917	173,027,870	236,733,069	248,998,702	254,784	248,652	Manitoba	43
4,849,189	16,460,009	33,637,598	32,225,671	17,739,365	13,197	13,148	Ontario	44
1,452,024	2,094,857	2,532,311	2,819,689	3,745,406	3,912	4,891	Québec	45
604,445,221	680,109,395	779,497,257	910,778,277	1,009,404,097	1,027,310	959,187	<u>Total</u>	46
				496	-	-	Stocké:	
-	-	-	-				Territoires du Nord-Ouest	47
7,788,471	8,057,812	5,607,924	5,755,030	4,918,684	4,806	3,841	Colombie-Britannique	48
215,874,899	221,377,375	258,201,389	243,477,306	334,650,385	380,227	409,324	Alberta	49
4,840,988	6,511,972	6,336,480	5,081,063	6,517,419	4,660	6,723	Saskatchewan	50
48,986,569	55,249,738	80,799,653	78,638,635	76,638,840	106,412	98,807	Ontario	51
-	-	852,692	2,116,928	1,268,797	3,561	2,311	Québec	52
277,490,927	291,196,897	351,798,138	335,068,962	423,994,621	499,666	521,006	<u>Total</u>	53
							Consommation et autres pertes en pro- duction:	
36,802,549	50,321,435	55,159,874	55,352,277	66,854,295	83,795	72,175	Colombie-Britannique	54
278,090,863	322,343,306	374,569,087	408,186,965	543,584,539	583,886	568,954	Alberta	55
9,452,381	10,073,095	11,988,378	12,894,160	11,644,209	8,856	10,171	Saskatchewan	56
-	-	-	-	-	-	-	Ontario	57
-	-	-	-	-	-	-	Québec	58
2,039	2,444	1,849	2,080	2,169	2	-	Nouveau-Brunswick	59
324,347,832	382,740,280	441,719,188	476,435,482	622,085,212	676,539	651,300	<u>Total</u>	60
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
62,403,117	75,325,254	88,368,802	100,859,310	115,816,152	120,569	100,409	Consommation en pipe-line	61
2,749,246	3,621,619	4,395,422	852,868	3,655,433	1,253	2,299	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux.	62
4,063,822	5,464,791	13,331,505	5,477,012	758,630	5,682	- 5,307	Erreur résiduelle du calcul	63
2,050,121,347	2,298,207,182	2,605,148,931	2,847,198,575	3,352,192,906	3,600,288	3,570,953	<u>Total, demande</u>	64
1,772,630,420	2,007,010,285	2,253,350,793	2,512,129,613	2,928,198,285	3,100,622	3,049,947	<u>Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).</u>	65
1,168,185,199	1,326,900,890	1,473,853,536	1,601,351,336	1,918,794,188	2,572,978	2,090,760	<u>Total, consommation domestique (con- sommation totale (65) moins expor- tations (46)).</u>	66

GLOSSARY OF TERMSGLOSSAIRE DES TERMESGas(1) Natural

A naturally occurring mixture of hydro-carbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

(2) Manufactured

A gas obtained by destructive distillation of coal, or by the thermo decomposition of oil, or by the reaction of steam passing through a bed of heated coal or coke. Examples are coal gases, coke oven gases, blast furnace gas, etc.

(3) Liquefied Natural (LNG)

Natural gas cooled to -259°F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus allowing both economical storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

(4) Liquefied Petroleum (LPG)

A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

(1) Residential Service

Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating etc., to a residential dwelling unit or to less than five residential dwelling units that are served by a single meter.

(2) Commercial Service

Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). It also includes centrally metered buildings containing five or more residential dwelling units. Broadly, this class includes customers and sales not classified as either Residential or Industrial services.

Gaz(1) Naturel

Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gisant dans des formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

(2) Manufacturé

Gaz issu de la distillation destructive de la houille, de la décomposition pyrogénée des huiles de pétrole ou de l'action de la vapeur sur un banc de houille ou de coke chauffés. A titre d'exemple, citons les gaz de houille, les gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau, etc.

(3) Naturel liquéfié (G.N.L.)

Gaz naturel refroidi à -259°F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage économique et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

(4) De pétrole liquéfié (G.P.L.)

Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par l'Association canadienne du gaz:

(1) Service domestique

Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel ou à moins de cinq de ces logements desservis par un compteur unique.

(2) Service commercial

Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). Ce service englobe également les immeubles munis d'un compteur central et contenant au moins cinq logements résidentiels. En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

GLOSSARY OF TERMS - Continued(3) Industrial Service

Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems(1) Gathering

A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

(2) Transmission

Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A "Transport Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

(3) Distribution

A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A "Distribution Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Pressure per Square Inch Absolute (PSIA) .

The Pressure above that of a perfect vacuum. It is the sum of gauge pressure and atmospheric pressure.

One Thousand Cubic Feet (Mcf.)

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of one thousand cubic feet under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

GLOSSAIRE DES TERMES - suite(3) Service industriel

Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux(1) Collecte

Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

(2) Transport

Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par "société de transport de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

(3) Distribution

Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes. Par "société de distribution de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Pression absolue au pouce carré (P.A.P.C.)

Pression rapportée au vide absolu. Il s'agit de la somme de la pression au manomètre et de la pression atmosphérique.

Millier de pieds cubes (M pi³)

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de mille pieds cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Livraisons nettes

Somme des livraisons de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Arrivages nets

Somme des arrivages de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

GLOSSARY OF TERMS - ConcludedUnaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, net interchange, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Mcf. Miles

One Mcf. of gas moved one mile. Ton miles are calculated by converting Mcf. miles of gas to equivalent weight in short tons. The conversion factor used is 45.6 pounds per Mcf.

Sendouts, gas

Total gas produced, purchased, or net withdrawn from underground storage within a specified time interval, measured at the point(s) of production and/or purchase, and/or withdrawal, adjusted for changes in local storage quantity.

(1) Maximum Day Sendout

The greatest actual total gas sendout in a specified 24-hour period.

(2) Minimum Day Sendout

The smallest actual total gas sendout occurring in a specified 24-hour period.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

GLOSSAIRE DES TERMES - finÉléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Milles - M pi.cu.

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 mille d'un millier de pieds cubes de gaz. On calcule les tonnes milles en convertissant les milles-M.pi.cu. de gaz en tonnes courtes par mille. Le facteur de conversion est de 46.5 livres par millier de pieds cubes

Gaz manipulés

Quantité totale de gaz produit, acheté ou prélevé (quantité nette) sur les réservoirs souterrains pendant une période déterminée. Cette quantité est mesurée au(x) point(s) de production, (ou) d'achat et (ou) de prélèvement et ajustée en fonction des variations des stocks locaux.

(1) Quantité maximale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus grande quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

(2) Quantité minimale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service continu et des usagers prioritaires.

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Titre

Catalogue

Annuelle

- 26-201 Revue générale sur les industries minérales
- 41-214 Fonte et affinage
- 26-206 Mines de charbon
- 26-213 Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
- 26-207 Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
- 26-202 Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
- 26-204 Industries minérales: statistiques principales
- 55-201 Transport du pétrole par pipe-lines
- 57-205 Services de gaz (réseaux de transport et de distribution)
- 45-208 Produits pétroliers raffinés
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique Vol. II

Mensuelle

- 55-001 Transport du pétrole par pipe-lines
- 55-002 Services de gaz
- 26-006 Production de pétrole brut et de gaz naturel
- 45-004 Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Title

Catalogue

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution Systems)
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics Vol. II

Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

*Government
Publication*

Gas utilities

TRANSPORT
AND DISTRIBUTION SYSTEMS

1975

Services de gaz

RÉSEAUX DE TRANSPORT
ET DE DISTRIBUTION

1975

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

GAS UTILITIES

(Transport and Distribution Systems)

SERVICES DE GAZ

(Réseaux de transport et de distribution)

1975

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

April - 1977 - Avril
5-3301-518

Price—Prix: \$1.05

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) -	
Saint-Jean (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de Division des industries Manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Map. Natural Gas Receipts and Disposition, Canada	11
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1974 and 1975	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1975	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1975	16
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1975	18
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1975	18
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1975	20
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1975	22
8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1969-1975	24
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1975	25
10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1975	25
11. Property Account of Gas Utilities, 1974 and 1975	26
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1975	38
13. Income Statement of Gas Utilities, 1975	46
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1975	54
15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1975	55
16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1975	58
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1962-1975	60
Glossary of Terms	64

	Page
Introduction	5
Carte. Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada	11
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1974 et 1975	12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1975	14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1975	16
4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1975	18
5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1975 ...	18
6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1975	20
7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre, 1975	22
8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1969-1975	24
9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre, 1975	25
10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1975	25
11. Compte de propriété des services de gaz, 1974 et 1975	26
12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre, 1975	38
13. État du revenu des services de gaz, 1975	46
14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1975	54
15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1975	55
16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1975	58
17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1962-1975	60
Glossaire des termes	64

INTRODUCTION

This report presents the seventeenth of a series of annual statistics on Transport (S.I.C. 515) and Distribution (S.I.C. 574) Systems. It combines the monthly reports previously published as "Gas Utilities". Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of manufactured or natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, "Gas Utilities" (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given on page 64.

Cette publication est la dix-septième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (C.A.É. 515) et de distribution de gaz (C.A.É. 574). On y reprend des données parues dans les bulletins mensuels, "Services de gaz". Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la "Canadian Gas Association" de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz manufacturé ou de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d., de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle "Services de gaz" (n° 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la page 64.

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1975 increased 7.9% to 1,324.7 billion cubic feet from 1,314.3 billion in 1974, and revenue from these sales increased 33.3% to \$1,307.3 million from \$980.4 million. The number of natural gas customers increased to 2,300,000 at the end of the year from 2,219,000 while sales per customer decreased to 589.2 Mcf. from 607.0. Average revenue per Mcf. was .99 cents and average revenue per customer was \$581.45.

Sales per residential customer decreased 2.3 Mcf. to 148.3 Mcf., revenue per customer increased \$33.28 to \$201.26 and revenue per Mcf. increased 24 cents to \$1.36. Commercial sales per customer decreased 3.3 Mcf. to 1,339.2 Mcf., revenue per customer increased \$315.71 to \$1,443.91 and revenue per Mcf. increased 24 cents to \$1.08. Sales per industrial customer decreased 4,038.9 Mcf. to 44,775.2 Mcf., revenue per customer increased \$8,259.09 to \$35,890.00 and revenue per Mcf. increased 23 cents to 80 cents.

Sales of natural gas for residential use increased to 299.2 billion cubic feet from 292.9 billion in 1974. Largest volume of these sales was in Ontario (40.5%), followed by Alberta (24.3%), British Columbia (12.9%), Saskatchewan (9.2%), Manitoba (7.5%), Quebec (5.5%) and a small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 285.9 billion cubic feet from 275.4 billion. Largest portion of these sales was made in Ontario (49.5%), followed by Alberta (23.7%), British Columbia (11.4%), Manitoba (6.8%), Saskatchewan (4.3%), Quebec (4.2%) and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use decreased to 739.6 billion cubic feet from 745.9 billion, Ontario accounting for (50.7%), followed by Alberta (22.6%), British Columbia (9.9%), Saskatchewan (7.1%), Quebec (7.2%), Manitoba (2.5%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 149.3 billion cubic feet were sold. This was a decrease of 3.1% from the peak month sales of 153.9 billion cubic feet in January of 1974.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En 1975, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 7.9 % pour totaliser 1,324.7 milliards de pi³ contre 1,314.3 milliards en 1974. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 33.3 % pour se chiffrer à \$1,307.3 millions contre \$980.4 millions en 1974. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 2,300,000 à la fin de l'année au lieu de 2,219,000; les ventes par client ont diminué de 607.0 à 589.2 milliers de pi³. Les recettes moyennes par millier de pi³ ont été de 99 cents et les recettes moyennes par client ont été de \$581.45.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 2.3 milliers de pi³ pour se chiffrer à 148.3 milliers de pi³. Les recettes par client ont augmenté de \$33.28 pour se fixer à \$201.26, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$1.36, une augmentation de 24 cents. Les ventes par usager commercial ont diminué de 3.3 milliers de pi³ pour se chiffrer à 1,339.2 milliers de pi³. Les recettes par client ont augmenté de \$315.71 pour s'élever à \$1,443.91, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$1.08, une augmentation de 24 cents. Les ventes par usager industriel ont diminué de 4,038.9 milliers de pi³ pour se chiffrer à 44,775.2 milliers de pi³. Les recettes par client ont progressé de \$8,259.09 pour s'élever à \$35,890.00 tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de 80 cents, une augmentation de 23 cents.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 299.2 milliards de pi³ contre 292.9 milliards en 1974. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (40.5 %). Venaient ensuite: l'Alberta (24.3 %), la Colombie-Britannique (12.9 %), la Saskatchewan (9.2 %), le Manitoba (7.5 %), le Québec (5.5 %) et le Nouveau-Brunswick (dont la part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 285.9 milliards de pi³ contre 275.4 milliards de pi³. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (49.5 %), suivi de l'Alberta (23.7 %), la Colombie-Britannique (11.4 %), le Manitoba (6.8 %), la Saskatchewan (4.3 %), le Québec (4.2 %) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont diminué pour totaliser 739.6 milliards de pi³ contre 745.9 milliards. L'Ontario comptait (50.7 %) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (22.6 %), la Colombie-Britannique (9.9 %), la Saskatchewan (7.1 %), le Québec (7.2 %), et le Manitoba (2.5 %).

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 149.3 milliards de pi³. Il s'agissait là d'une diminué de 3.1 % sur le mois de janvier 1974, durant lequel on avait enregistré des ventes de 153.9 milliards de pi³.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 2,446.1 billion cubic feet up 1.1% from the 2,419.2 billion in 1974. Imports decreased 23.8% to 10.2 billion cubic feet from 13.4 billion. Other receipts, including U.S.A. gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses decreased to 16,364.0 million cubic feet from 20,266.0 million.

Receipts from storage during the year amounted to 112.1 billion cubic feet, and deliveries to storage amounted to 166.8 billion, resulting in a net delivery to storage of 54.7 billion cubic feet. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 3,456.1 billion cubic feet. Of this, 2,446.4 billion was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for infield gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion, 2,029.8 billion cubic feet, of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 1,968 billion Mcf. miles or 44,879 million ton miles compared with 1,916 billion Mcf. (43,685 million ton miles) in 1974.

The average length of haul for transport systems was estimated at 958 miles, down from the 966 miles in 1974. The average throughput per mile of line was 405,736 Mcf. per day, down from 435,618 Mcf.

Pipe line mileage operated by natural gas distribution systems amounted to 56,934.0 miles, an increase of 2,511.6 miles during the year. Manufactured gas systems operated 315.3 miles of pipe line, and natural gas transport systems operated 13,292.0 miles. Total mileage of all natural gas pipe-lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 77,007.2 miles, up 3,995.7 miles during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: The Alberta Gas Trunk Line Company Limited, 255.6 miles of main transmission lines and 159.0 miles of looped lines, in Alberta; Westcoast Transmission Company Limited, 70.3 miles of gathering

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 2,446.1 milliards de pi³; cela représente une augmentation de 1.1 % sur les 2,419.2 milliards de pi³ de 1974. Les importations ont diminué de 23.8 %, passant de 13.4 milliards à 10.2 milliards de pi³. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour le nivelage des points et autres usages temporaires, sont diminués de 20,226.0 millions à 16,364.0 millions de pi³.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 112.1 milliards de pi³ et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 166.8 milliards de pi³. Il y a donc eu un excédent de livraisons de 54.7 milliards de pi³. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 3,456.1 milliards de pi³. De cette quantité, 2,446.4 milliards de pi³ étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements, a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 2,029.8 milliards de pi³.

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 1,968 milliards de milliers de pieds cubes-milles ou 44,879 millions de tonnes-milles contre 1,916 milliards de milliers de pieds cubes-milles (43,685 millions de tonnes-milles) en 1974.

La distance moyenne de transport dans les réseaux a été évaluée à 958 milles; il s'agit là d'une diminution de 8 milles par rapport à 1974. Le débit moyen par mille de ligne a été de 405,736 milliers de pi³ par jour; il s'agit là d'une diminution par rapport aux 435,618 milliers de pi³ enregistrés au cours de l'année précédente.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 56,934.0 milles de pipe-lines, soit une augmentation de 2,511.6 milles au cours de l'année. Les réseaux de gaz manufacturé ont exploité 315.3 milles de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 13,292.0 milles. La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 77,007.2 milles, ce qui constitue une augmentation de 3,995.7 milles au cours de l'année.

The Alberta Gas Trunk Line Company Limited a étendu 255.6 milles de conduites principales et 159.0 milles de conduites auxiliaires en Alberta. Westcoast Transmission Company Limited a ajouté 70.3 milles à son gazoduc de collecte et 5.1 milles de conduites auxiliaires en Colombie-Britannique.

lines and 5.1 miles of looped transmission lines, in British Columbia. Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 605.7 miles of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation 8.9 miles of transmission lines, 106.3 miles of distribution lines; Union Gas Limited, 188.0 miles of distribution lines; Inland Natural Gas Co. Ltd., 107.2 miles of transmission lines, 108.1 miles of distribution lines; Consumers' Gas Company, 177.0 miles of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 93.7 miles of distribution lines.

Natural gas utilities operated 183 compressor stations, four less than in the previous year. Installed compressor horsepower decreased to 1,817,423 from 1,874,443.

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1975 was \$5,706.8 million, 53.9% in the transport sector and 46.1% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 50.0% of fixed assets. In 1975, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$579.6 million or 10.2% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amount to \$1,080.3 million or 18.9% of total plant in service. Total current assets amounted to \$778.7 million and current liabilities \$886.0 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$2,988.3 million. Revenue for gas distribution systems was \$1,339.2 million and for transport systems \$1,649.1 million.

The interprovincial transport systems made a profit of \$101.7 million, up 43.4% from \$70.9 million in 1974. Intraprovincial transport companies increased their net income 39.9% to \$29.1 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 66.1% compared with 57.9% last year. Interest on long term debt was the second most important item, making up 8.3%. The average interest rate paid during the year was 8.1%. Depreciation for the year was \$147.5 million or 2.6% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$3,875.5 million available for expenditure during the year; 47.6% of this amount was applied to the gas distribution industry, and

Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: Northwestern Utilities Limited, 605.7 milles de réseau de distribution, Saskatchewan Power Corporation, 8.9 milles de réseau de transport et 106.3 milles de réseau de distribution; Union Gas Limited, 188.0 milles de réseau de distribution; Inland Natural Gas Co. Ltd., 107.2 milles de réseau de transport et 108.1 milles de réseau de distribution; British Columbia Hydro and Power Authority, 93.7 milles de réseau de distribution; Consumers' Gas Company, 177.0 milles de réseau de distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 183 postes compresseurs, soit quatre de moins que l'année précédente. La puissance installée de compression a diminué de 1,874,443 à 1,817,423 chevaux-vapeurs.

À la fin de 1975, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$5,706.8 millions, dont 53.9 % dans le secteur du transport et 46.1 % dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 50.0 % des immobilisations. En 1975 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$579.6 millions, soit 10.2 % des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$1,080.3 millions ou 18.9 % des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$778.7 millions et le total des exigibilités, \$886.0 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$2,988.3 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$1,339.2 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$1,649.1 millions.

Les réseaux de transport interprovinciaux ont réalisé des bénéfices de \$101.7 millions, soit 43.4 % d'une augmentation que les \$70.9 millions de 1974. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 39.9 %, c'est-à-dire \$29.1 millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 66.1 % contre 57.9 % l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 8.3 %. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 8.1 %. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à \$147.5 millions ou 2.6 % de la valeur moyenne des installations en service.

Les services de gaz naturel disposaient de \$3,875.5 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 47.6 % de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 52.4 % a

the remaining 52.4% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 78.5% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 92.2%. Operating revenue accounted for 85.6% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 66.3% was spent on operating expenses; 10.6% was invested in plant; 6.5% was interest paid on long term debt; 5.2% was paid out in dividends; 1.4% was income taxes expense; 1.9% was invested and 8.2% was used for other transactions.

Employees in the gas utilities totalled 14,111 and their earnings were \$192.3 million in 1975. In the previous year, employees totalled 13,561 while their earnings were \$165.0 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 8.9% over 1974.

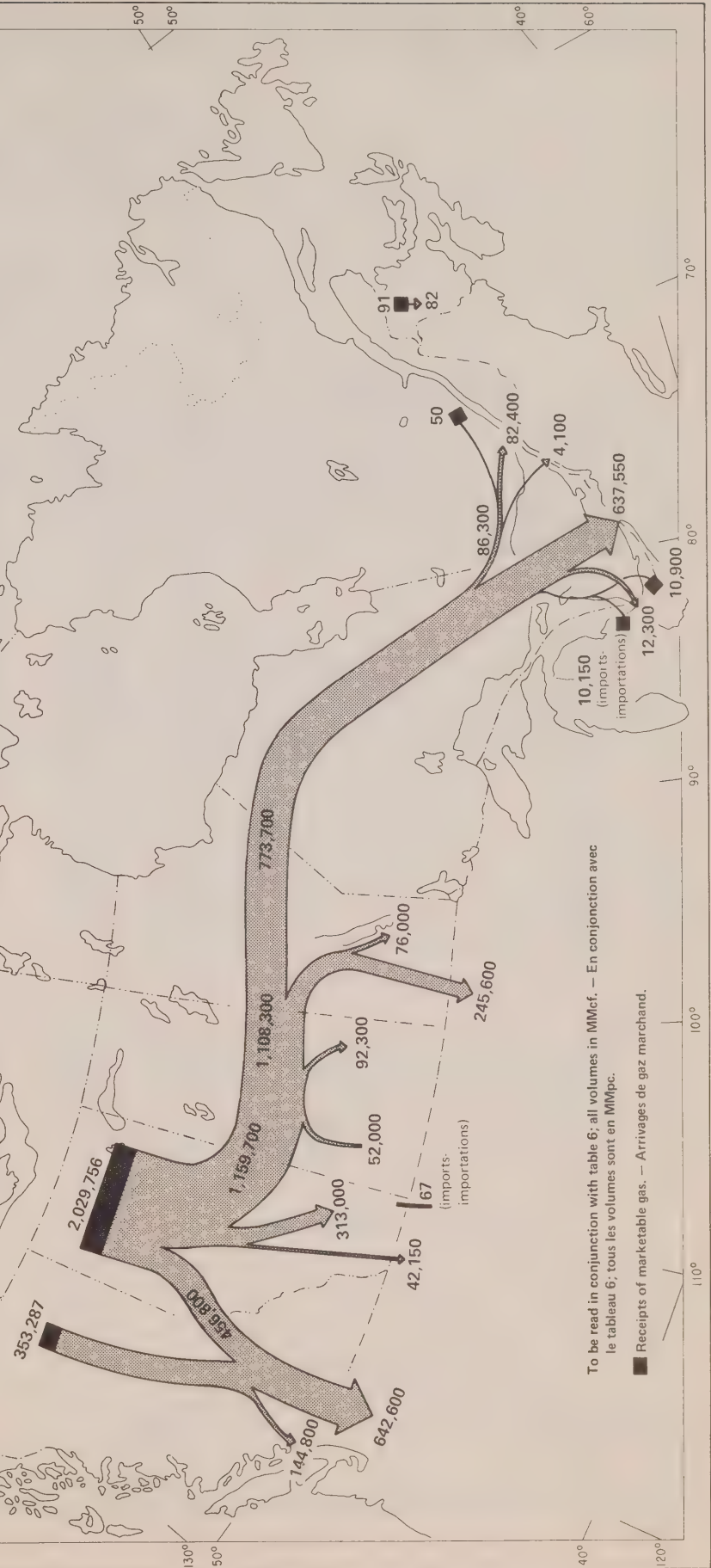
été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 78.5 % des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 92.2 %. Les recettes d'exploitation ont représenté 85.6 % de toutes les ressources des deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 66.3 % a été consacré aux frais d'exploitation; 10.6 % a été investi en installations; 6.5 % a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 5.2 % a été payé sous forme de dividendes; 1.4 % a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 1.9 % a été investi et 8.2 % a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1975, les services de gaz occupaient 14,111 personnes dont les gains représentaient \$192.3 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 13,561, et leurs gains totaux de \$165.0 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 8.9 % depuis 1974.

Natural Gas Receipts and Disposition Arrivages et utilisation de gaz naturel

CANADA, 1975



To be read in conjunction with table 6; all volumes in MMcf. — En conjonction avec le tableau 6; tous les volumes sont en MMpc.

Receipts of marketable gas. — Arrivages de gaz marchand.

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1974 and 1975

No.		1974			1975	
		Customers as at December 31, 1974 — Clients, au 31 décembre 1974	Gas sold — Gaz vendu	Revenue — Recettes	Customers as at December 31, 1975 — Clients, au 31 décembre 1975	Average number of customers during 1974 — Nombre moyen de clients pendant 1974
		No. — nbre	millions of cubic feet — millions de pi ³	thousands of dollars — milliers de dollars	No. — nbre	
	<u>Sales of natural gas</u>					
	Residential:					
1	New Brunswick	745	758	84	703	750
2	Quebec	179,642	178,833	29,037	178,037	176,947
3	Ontario	879,201	860,802	164,273	912,017	890,918
4	Manitoba	138,721	136,674	24,381	140,920	139,549
5	Saskatchewan	152,830	147,695	21,149	162,105	156,054
6	Alberta	355,923	342,733	40,773	372,227	362,791
7	British Columbia	285,835	277,428	47,008	299,323	291,324
8	Canada	1,992,897	1,944,923	326,705	2,065,332	2,018,333
	Commercial:					
9	New Brunswick	33	42	104	34	33
10	Quebec	10,658	10,489	13,945	11,399	10,981
11	Ontario	92,280	88,672	134,165	95,599	93,053
12	Manitoba	13,353	13,151	16,310	13,371	13,374
13	Saskatchewan	20,171	19,690	9,038	19,920	19,725
14	Alberta	38,500	37,735	25,724	39,925	39,096
15	British Columbia	36,451	35,381	32,176	38,143	37,215
16	Canada	211,446	205,160	231,462	218,391	213,477
	Industrial:					
17	New Brunswick	—	—	—	—	—
18	Quebec	1,457	1,471	44,555	1,493	1,496
19	Ontario	11,178	10,817	267,905	10,956	10,932
20	Manitoba	314	317	9,163	308	311
21	Saskatchewan	1,196	1,059	18,885	2,239	1,973
22	Alberta	704	1,232	39,296	984	1,453
23	British Columbia	357	385	42,424	336	353
24	Canada	15,206	15,281	422,228	16,316	16,518
	Total:					
25	New Brunswick	778	800	188	737	783
26	Quebec	191,757	190,793	87,537	190,929	189,424
27	Ontario	982,659	960,291	566,343	1,018,572	994,903
28	Manitoba	152,388	150,142	49,854	154,599	153,234
29	Saskatchewan	174,197	168,444	49,072	184,264	177,752
30	Alberta	395,127	381,700	105,793	413,136	403,340
31	British Columbia	322,643	313,194	121,608	337,802	328,892
32	Canada	2,219,549	2,165,364	980,395	2,300,039	2,248,328
	<u>Sales of liquefied petroleum gases</u>					
33	Residential	7,673	8,014	623	7,295	7,364
34	Commercial	2,202	2,248	799	2,075	2,067
35	Industrial	4	4	7	4	4
36	Total	9,879	10,266	1,429	9,374	9,435
	<u>Sales of manufactured gas</u>					
37	Residential	—	—	—	—	—
38	Commercial	—	1	2	—	—
39	Industrial	1	2	50	1	1
40	Total	1	3	52	1	1

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1974 et 1975

1975						No
Gas sold — Gaz vendu	Revenue — Recettes	Sales per customer(1) — Ventes par consom- mateur(1)	Revenue per customer(1) — Recettes par consom- mateur(1)	Revenue per Mcf. — Recettes par milliers de pi ³		
millions of cubic feet — millions de pi ³	thousands of dollars — milliers de dollars	Mcf. — milliers de pi ³	dollars			
					<u>Ventes de gaz naturel</u>	
					Domestique:	
19	77	25.3	102.67	4.05	Nouveau-Brunswick	1
16,652	33,483	94.1	189.23	2.01	Québec	2
121,232	201,056	136.1	225.66	1.66	Ontario	3
22,490	30,769	161.2	220.49	1.37	Manitoba	4
27,530	28,288	176.4	181.27	1.03	Saskatchewan	5
72,623	56,791	200.2	156.54	.78	Alberta	6
38,673	55,750	132.7	191.37	1.44	Colombie-Britannique	7
299,219	406,214	148.3	201.26	1.36	Canada	8
					Commercial:	
63	127	1,909.1	3,848.48	2.02	Nouveau-Brunswick	9
12,115	19,673	1,103.3	1,791.55	1.62	Québec	10
141,547	180,275	1,521.1	1,937.34	1.27	Ontario	11
19,470	22,822	1,455.8	1,706.45	1.17	Manitoba	12
12,278	10,150	622.5	514.57	.83	Saskatchewan	13
67,662	37,925	1,730.7	970.05	.56	Alberta	14
32,754	37,270	880.1	1,001.48	1.14	Colombie-Britannique	15
285,889	308,242	1,339.2	1,443.91	1.08	Canada	16
					Industriel:	
—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
53,612	65,813	35,836.9	43,992.65	1.23	Québec	18
374,764	372,263	34,281.4	34,052.60	.99	Ontario	19
18,301	13,615	58,845.7	43,778.14	.74	Manitoba	20
52,303	29,513	26,509.4	14,958.44	.56	Saskatchewan	21
167,271	61,112	115,121.1	42,059.19	.37	Alberta	22
73,346	50,515	207,779.0	143,101.98	.69	Colombie-Britannique	23
739,597	592,831	44,775.2	35,890.00	.80	Canada	24
					Total:	
82	204	104.7	260.54	2.49	Nouveau-Brunswick	25
82,379	118,969	434.9	628.06	1.44	Québec	26
637,543	753,594	640.8	757.45	1.18	Ontario	27
60,261	67,206	393.3	438.54	1.12	Manitoba	28
92,111	67,951	518.2	380.25	.74	Saskatchewan	29
307,556	155,828	762.5	386.34	.51	Alberta	30
144,773	143,535	440.2	436.42	.99	Colombie-Britannique	31
1,324,705	1,307,287	589.2	581.45	.99	Canada	32
					<u>Ventes de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
322	706	43.7	95.87	2.19	Domestique	33
693	1,035	335.3	500.73	1.49	Commercial	34
4	6	1,000.0	1,500.00	1.50	Industriel	35
1,019	1,747	108.0	185.16	1.71	Total	36
					<u>Ventes de gaz manufacturé</u>	
—	—	—	—	—	Domestique	37
—	—	—	—	—	Commercial	38
80	69	80,000.0	69,000.00	.86	Industriel	39
80	69	80,000.0	69,000.00	.86	Total	40

(1) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'usagers par an.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1975

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		millions of cubic feet — millions de pi ³						
	Residential:							
1	New Brunswick	2	2	2	2	2	1	1
2	Quebec	2,452	2,598	2,293	1,869	941	516	371
3	Ontario	18,883	19,309	17,386	15,295	6,823	3,556	2,753
4	Manitoba	3,606	3,782	3,116	2,617	1,290	741	497
5	Saskatchewan	4,037	4,440	3,945	3,157	1,739	1,047	678
6	Alberta	9,970	10,735	9,015	8,792	5,464	3,445	2,113
7	British Columbia	5,257	5,511	4,691	3,992	2,804	1,939	1,343
8	Canada	44,207	46,377	40,448	35,724	19,063	11,245	7,756
	Commercial:							
9	New Brunswick	6	6	5	5	4	5	4
10	Quebec	1,544	1,601	1,479	1,251	652	457	405
11	Ontario	20,303	20,225	18,837	17,296	8,503	4,654	3,672
12	Manitoba	3,059	3,281	2,630	2,309	1,259	671	383
13	Saskatchewan	2,182	2,255	1,884	1,411	826	440	242
14	Alberta	8,978	9,310	8,005	7,774	5,070	2,961	2,078
15	British Columbia	4,215	4,148	3,770	3,164	2,328	1,600	1,254
16	Canada	40,287	40,826	36,610	33,210	18,642	10,788	8,038
	Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	4,498	3,760	4,382	4,085	4,557	4,454	3,688
19	Ontario	34,180	32,964	34,653	33,245	30,687	29,064	28,004
20	Manitoba	1,058	1,193	1,750	1,872	1,765	1,619	1,509
21	Saskatchewan	5,631	5,460	4,905	5,094	4,518	3,723	3,296
22	Alberta	14,275	12,425	13,970	14,002	12,639	12,899	13,902
23	British Columbia	5,191	4,570	5,663	5,146	5,991	6,012	5,445
24	Canada	64,833	60,372	65,323	63,444	60,157	57,771	55,844
	Total sales:							
25	New Brunswick	8	8	7	7	6	6	5
26	Quebec	8,494	7,959	8,154	7,205	6,150	5,427	4,464
27	Ontario	73,366	72,498	70,876	65,836	46,013	37,274	34,429
28	Manitoba	7,723	8,256	7,496	6,798	4,314	3,031	2,389
29	Saskatchewan	11,850	12,155	10,734	9,662	7,083	5,210	4,216
30	Alberta	33,223	32,470	30,990	30,568	23,173	19,305	18,093
31	British Columbia	14,663	14,229	14,124	12,302	11,123	9,551	8,042
32	Canada	149,327	147,575	142,381	132,378	97,862	79,804	71,638

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1975

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N ^o
millions of cubic feet — millions de pi ³							
						Domestique:	
1	1	1	2	2	19	Nouveau-Brunswick	1
388	493	929	1,350	2,452	16,652	Québec	2
2,774	3,878	6,871	8,320	15,384	121,232	Ontario	3
386	533	1,071	1,791	3,060	22,490	Manitoba	4
464	696	1,344	2,167	3,816	27,530	Saskatchewan	5
2,157	2,488	3,300	5,818	9,326	72,623	Alberta	6
1,168	1,215	2,020	3,671	5,062	38,673	Colombie-Britannique	7
7,338	9,304	15,536	23,119	39,102	299,219	<u>Canada</u>	8
						Commercial:	
5	4	5	7	7	63	Nouveau-Brunswick	9
422	482	783	1,060	1,979	12,115	Québec	10
4,479	5,749	8,447	11,415	17,967	141,547	Ontario	11
312	460	940	1,559	2,607	19,470	Manitoba	12
156	278	373	810	1,421	12,278	Saskatchewan	13
1,906	2,843	3,811	6,076	8,850	67,662	Alberta	14
1,185	1,399	1,971	3,526	4,194	32,754	Colombie-Britannique	15
8,465	11,215	16,330	24,453	37,025	285,889	<u>Canada</u>	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
4,485	4,863	5,385	4,828	4,627	53,612	Québec	18
27,681	29,955	31,001	30,460	32,870	374,764	Ontario	19
1,123	1,211	1,903	1,875	1,423	18,301	Manitoba	20
3,228	3,291	3,310	4,184	5,663	52,303	Saskatchewan	21
13,630	13,430	14,964	15,778	15,357	167,271	Alberta	22
6,062	6,620	10,162	7,087	5,397	73,346	Colombie-Britannique	23
56,209	59,370	66,725	64,212	65,337	739,597	<u>Canada</u>	24
						Total des ventes:	
6	5	6	9	9	82	Nouveau-Brunswick	25
5,295	5,838	7,097	7,238	9,058	82,379	Québec	26
34,934	39,582	46,319	50,195	66,221	637,543	Ontario	27
1,821	2,204	3,914	5,225	7,090	60,261	Manitoba	28
3,848	4,265	5,027	7,161	10,900	92,111	Saskatchewan	29
17,693	18,761	22,075	27,672	33,533	307,556	Alberta	30
8,415	9,234	14,153	14,284	14,653	144,773	Colombie-Britannique	31
72,012	79,889	98,591	111,784	141,464	1,324,705	<u>Canada</u>	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1975

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of dollars - milliers de dollars						
	Residential:							
1	New Brunswick	8	8	9	7	7	6	5
2	Quebec	4,266	4,440	4,046	3,358	2,025	1,306	1,079
3	Ontario	29,640	30,492	27,539	24,496	11,526	6,393	5,216
4	Manitoba	4,281	4,516	3,763	3,200	1,699	1,120	830
5	Saskatchewan	3,289	3,520	3,198	2,655	1,722	1,222	901
6	Alberta	5,852	6,445	5,521	5,454	3,829	2,892	2,387
7	British Columbia	6,656	6,847	6,196	5,385	3,989	3,028	2,245
8	Canada	53,992	56,268	50,272	44,555	24,797	15,967	12,663
	Commercial:							
9	New Brunswick	13	13	9	12	10	10	9
10	Quebec	2,275	2,354	2,217	1,865	1,069	745	664
11	Ontario	24,784	25,141	23,400	21,541	10,864	6,141	4,852
12	Manitoba	3,170	3,390	2,743	2,453	1,362	810	469
13	Saskatchewan	1,517	1,555	1,329	1,003	625	376	229
14	Alberta	3,807	4,074	3,527	3,426	2,344	1,524	1,274
15	British Columbia	4,479	4,453	4,194	3,507	2,559	1,819	1,418
16	Canada	40,045	40,980	37,419	33,807	18,833	11,425	8,915
	Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	5,170	4,418	4,824	4,477	4,777	4,776	4,263
19	Ontario	33,528	32,577	33,808	32,858	29,412	27,637	26,611
20	Manitoba	745	875	1,176	1,189	1,086	1,026	950
21	Saskatchewan	2,566	2,516	2,293	2,414	2,124	1,715	1,630
22	Alberta	3,377	4,060	2,601	3,980	3,969	4,041	4,351
23	British Columbia	3,672	3,325	3,884	3,556	4,019	3,977	3,554
24	Canada	49,058	47,771	48,586	48,474	45,387	43,172	41,359
	Total revenues:							
25	New Brunswick	21	21	18	19	17	16	14
26	Quebec	11,711	11,212	11,087	9,700	7,871	6,827	6,006
27	Ontario	87,952	88,210	84,747	78,895	51,802	40,171	36,679
28	Manitoba	8,196	8,781	7,682	6,842	4,147	2,956	2,249
29	Saskatchewan	7,372	7,591	6,820	6,072	4,471	3,313	2,760
30	Alberta	13,036	14,579	11,649	12,860	10,142	8,457	8,012
31	British Columbia	14,807	14,625	14,274	12,448	10,567	8,824	7,217
32	Canada	143,095	145,019	136,277	126,836	89,017	70,564	62,937

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1975

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		Nº
thousands of dollars — milliers de dollars							
						Domestique:	
5	4	6	6	6	77	Nouveau-Brunswick	1
1,159	1,355	2,107	2,927	5,415	33,483	Québec	2
5,276	6,903	12,108	14,770	26,697	201,056	Ontario	3
698	874	1,524	3,113	5,151	30,769	Manitoba	4
742	1,311	2,142	3,033	4,553	28,288	Saskatchewan	5
2,609	3,096	3,903	5,957	8,846	56,791	Alberta	6
2,178	2,175	3,793	5,693	7,565	55,750	Colombie-Britannique	7
12,667	15,718	25,583	35,499	58,233	406,214	<u>Canada</u>	8
						Commercial:	
10	9	10	10	12	127	Nouveau-Brunswick	9
710	706	1,311	1,870	3,887	19,673	Québec	10
5,924	7,456	10,683	14,668	24,821	180,275	Ontario	11
387	553	1,103	2,447	3,935	22,822	Manitoba	12
176	362	543	959	1,476	10,150	Saskatchewan	13
1,449	2,061	2,875	4,676	6,888	37,925	Alberta	14
1,418	1,604	2,511	4,222	5,086	37,270	Colombie-Britannique	15
10,074	12,751	19,036	28,852	46,105	308,242	<u>Canada</u>	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
5,284	5,747	6,492	7,189	8,396	65,813	Québec	18
26,457	28,600	29,985	32,367	38,423	372,263	Ontario	19
753	837	1,285	2,051	1,642	13,615	Manitoba	20
1,651	2,370	2,619	3,258	4,357	29,513	Saskatchewan	21
5,936	5,195	6,682	7,573	9,347	61,112	Alberta	22
4,002	4,169	7,039	5,220	4,098	50,515	Colombie-Britannique	23
44,083	46,918	54,102	57,658	66,263	592,831	<u>Canada</u>	24
						Total des recettes:	
15	13	16	16	18	204	Nouveau-Brunswick	25
7,153	7,808	9,910	11,986	17,698	118,969	Québec	26
37,657	42,959	52,776	61,805	89,941	753,594	Ontario	27
1,838	2,264	3,912	7,611	10,728	67,206	Manitoba	28
2,569	4,043	5,304	7,250	10,386	67,951	Saskatchewan	29
9,994	10,352	13,460	18,206	25,081	155,828	Alberta	30
7,598	7,948	13,343	15,135	16,749	143,535	Colombie-Britannique	31
66,824	75,387	98,721	122,009	170,601	1,307,237	<u>Canada</u>	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1975

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of cubic feet — milliers de pi ³						
	Sales:							
1	Residential	—	—	—	—	—	—	—
2	Commercial	—	—	—	—	—	—	—
3	Industrial	8,632	8,002	5,815	11,065	4,898	4,647	4,499
4	<u>Total</u>	8,632	8,002	5,815	11,065	4,898	4,647	4,499
		dollars						
	Revenue:							
5	Residential	—	—	—	—	—	—	—
6	Commercial	—	—	—	—	—	—	—
7	Industrial	7,252	6,665	5,017	9,106	3,894	3,624	3,756
8	<u>Total</u>	7,252	6,665	5,017	9,106	3,894	3,624	3,756

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1975

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of cubic feet — milliers de pi ³						
	Sales:							
1	Residential	35,213	42,785	27,033	38,354	29,044	22,787	12,156
2	Commercial	68,978	79,327	47,040	72,337	62,547	43,058	33,450
3	Industrial	232	363	272	199	333	384	282
4	<u>Total</u>	104,423	122,475	74,345	110,890	91,924	66,229	45,888
		dollars						
	Revenue:							
5	Residential	74,507	80,262	60,092	74,912	40,385	49,152	31,161
6	Commercial	108,033	119,841	84,131	100,151	63,703	61,950	51,114
7	Industrial	355	526	401	315	493	561	425
8	<u>Total</u>	182,895	200,629	144,624	175,378	104,581	111,663	82,700

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1975

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N ^o
thousands of cubic feet - milliers de pi ³							
—	—	—	—	—	—	Ventes:	
4,461	5,609	6,043	7,527	8,628	79,826	Domestique	1
						Commercial	2
						Industriel	3
4,461	5,609	6,043	7,527	8,628	79,826	<u>Total</u>	4
dollars							
—	—	—	—	—	—	Recettes:	
3,803	5,167	5,531	6,842	8,378	69,035	Domestique	5
						Commercial	6
						Industriel	7
3,803	5,167	5,531	6,842	8,378	69,035	<u>Total</u>	8

TABLEAU 5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1975

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N ^o
thousands of cubic feet - milliers de pi ³							
15,361	10,679	21,255	26,821	40,715	322,203	Ventes:	
38,775	29,806	54,088	91,415	72,066	692,887	Domestique	1
265	538	501	459	298	4,126	Commercial	2
						Industriel	3
54,401	41,023	75,844	118,695	113,079	1,019,216	<u>Total</u>	4
dollars							
32,755	35,929	52,816	65,588	108,079	705,638	Recettes:	
39,993	55,991	83,174	107,783	159,308	1,035,172	Domestique	5
404	753	697	645	435	6,010	Commercial	6
						Industriel	7
73,152	92,673	136,687	174,016	267,822	1,746,820	<u>Total</u>	8

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1975

No.		New Brunswick — Nouveau Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
millions of cubic feet — millions de pi ³						
<u>Receipts</u>						
1	By transport systems:	—	—	—	—	—
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	By distribution systems:	91	50	10,887	—	40,535
2a	Fields	—	—	—	—	11,467
2b	Processing plants	—	—	—	—	—
3	<u>Total (1 + 2)</u>	91	50	10,887	—	52,002
4	Imports	—	—	10,153	—	—
5	Other receipts(1,3)	—	—	6	508	15,769(2)
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5)</u>	91	50	21,046	508	67,771
7	Received from storage	—	1,968	99,325	108	6,444
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7)</u>	91	2,018	120,371	616	74,215
Transfers from:						
11	Other provinces	—	86,260	773,705	1,108,315	1,159,692
12	Distribution to transport (primary)	—	—	48,785	—	34,988
13	Other gas utilities	—	77,961	732,794	70,561	66,820
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	91	166,239	1,675,655	1,179,492	1,335,715
<u>Disposition</u>						
Sales:						
20	Residential	19	16,652	121,232	22,490	27,530
21	Commercial	63	12,115	141,547	19,470	12,278
22	Industrial	—	53,612	374,764	18,301	52,303
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22)</u>	82	82,379	637,543	60,261	92,111
31	Exports	—	4,122	12,311	245,586	—
32	Other deliveries(2,3)	—	—	9	15,769(2)	168
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32)</u>	82	86,501	649,863	321,616	92,279
34	Delivered to storage	—	3,362	124,890	50	8,327
35	Line pack fluctuation	—	—	— 49	120	503
36	Gas used in system	—	393	18,750	11,359	21,674
37	Line losses and unaccounted for	9	— 1,978	14,362	2,081	2,809
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>	91	88,278	807,816	335,226	125,592
Transfers to:						
40	Other provinces	—	—	86,260	773,705	1,108,315
41	Distribution by transport (primary)	—	77,713	670,130	60,473	57,443
42	Other gas utilities	—	248	111,449	10,088	44,365
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)</u>	91	166,239	1,675,655	1,179,492	1,335,715

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1975

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
millions of cubic feet — millions de pi ³				
			<u>Arrivages</u>	
			Par réseaux de transport:	1
103,739	4,631	108,370	Gisements	1a
1,636,938	346,857	1,983,795	Usines de traitement	1b
			Par réseaux de distribution:	2
184,699	—	236,262	Gisements	2a
104,380	1,782	117,629	Usines de traitement	2b
2,029,756	353,270	2,446,056	<u>Total (1 + 2)</u>	3
67	—	10,220	Importations	4
64	17	16,364	Autres arrivages(1,3)	5
2,029,887	353,287	2,472,640	<u>Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)</u>	6
4,034	194	112,073	Gaz provenant des stocks	7
2,033,921	353,481	2,584,713	<u>Total des arrivages de gaz (6 + 7)</u>	9
			Transferts de:	
—	456,831	...	Autres provinces	11
28,991	—	112,764	Distribution aux transports (primaire)	12
183,016	149,450	1,280,602	Autres services de gaz	13
2,245,928	959,762	3,978,079	<u>Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ..</u>	19
			<u>Utilisation</u>	
			Ventes:	
72,623	38,673	299,219	Domestique	20
67,662	32,754	285,889	Commercial	21
167,271	73,346	739,597	Industriel	22
307,556	144,773	1,324,705	<u>Total des ventes (20 + 21 + 22)</u>	30
42,153	642,676	946,848	Exportations	31
5,411	—	21,357	Autres livraison(2,3)	32
335,120	787,449	2,292,910	<u>Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)</u>	33
30,007	192	166,828	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
1,482	168	2,224	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
18,286	18,152	88,614	Gaz consommé dans les réseaux	36
12,503	4,351	34,137	Fuites et autres pertes	37
417,398	810,312	2,584,713	<u>Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).</u>	39
			Transferts à:	
1,616,523	—	...	Autres provinces	40
94,260	147,886	1,107,905	Distribution par transports (primaire)	41
117,747	1,564	285,461	Autres services de gaz	42
2,245,928	959,762	3,978,079	<u>Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)</u>	49

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1975

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre, 1975

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	miles — milles						
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.4	—	—	—	—	—	6.4
Québec	—	0.5	0.8	—	—	—	1.3
Ontario	190.5	225.6	89.7	15.3	15.4	13.8	550.3
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	2.5	128.6	90.6	32.1	14.0	4.8	272.6
Alberta	34.8	522.8	429.2	141.1	82.7	5.1	1,215.7
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	—	—	—	—	—
Canada	234.2	877.5	610.3	188.5	112.1	23.7	2,046.3
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	4.2	0.2	9.0	—	—	13.4
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	68.3	378.1	979.4	742.1	150.3	307.0	2,625.2
Manitoba	40.9	311.0	128.2	89.5	12.5	—	582.1
Saskatchewan	1,622.8	1,230.7	743.4	877.8	437.0	—	4,911.7
Alberta	556.8	928.9	831.3	777.3	602.1	50.5	3,746.9
British Columbia — Colombie-Britannique	121.0	348.3	378.9	750.6	—	—	1,598.8
Canada	2,409.8	3,201.2	3,061.4	3,246.3	1,201.9	357.5	13,478.1
Distribution:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.3	14.0	11.0	1.0	—	—	32.3
Québec	369.8	480.3	673.8	158.1	162.1	5.1	1,849.2
Ontario	9,239.0	4,561.2	2,822.6	579.3	143.4	73.9	17,419.4
Manitoba	1,186.8	281.4	140.9	17.6	23.2	—	1,649.9
Saskatchewan	2,117.6	583.7	218.3	38.1	17.9	—	2,975.6
Alberta	9,765.8	1,217.0	530.0	138.6	61.9	0.2	11,713.5
British Columbia — Colombie-Britannique	3,899.4	1,187.7	415.4	109.1	101.1	57.0	5,769.7
Canada	26,584.7	8,325.3	4,812.0	1,041.8	509.6	136.2	41,409.6
Total	29,228.7	12,404.0	8,483.7	4,476.6	1,823.6	517.4	56,934.0
	Natural gas transport systems						
	Réseaux de transport de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	miles — milles						
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	—	—	0.4	4.6	7.2	0.5	12.7
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	—	—	—	—	—	—	—
Alberta	—	24.0	46.0	11.5	44.3	—	125.8
British Columbia — Colombie-Britannique	—	36.8	72.8	193.6	135.4	196.4	635.0
Yukon, Northwest Territories — Yukon, Ter- ritoires du Nord-Ouest	—	—	—	—	—	34.2	34.2
Canada	—	60.8	119.2	209.7	186.9	231.1	807.7
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	65.4	23.2	59.1	—	147.7
Ontario	—	0.1	15.2	106.7	380.6	2,604.5	3,107.1
Manitoba	—	—	—	59.3	—	1,063.4	1,122.7
Saskatchewan	—	—	—	—	170.5	1,493.0	1,663.5
Alberta	1.8	205.9	811.2	811.0	1,200.5	1,878.3	4,908.7
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	—	0.5	16.2	1,517.9	1,534.6
Canada	1.8	206.0	891.8	1,000.7	1,826.9	8,557.1	12,484.3
Total	1.8	266.8	1,011.0	1,210.4	2,013.8	8,788.2	13,292.0

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1975 - Concluded

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre, 1975 - fin

	Total natural gas industries(1)						
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	miles - milles						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	—	—	—	—	—	6.4
Québec	—	0.5	0.8	—	—	—	1.3
Ontario	770.5	225.6	90.1	19.9	22.6	14.3	1,143.0
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	54.9	424.5	381.3	103.4	46.8	9.6	1,020.5
Alberta	581.0	2,915.8	2,009.5	454.2	263.3	21.2	6,245.0
British Columbia - Colombie-Britannique	59.2	306.0	249.4	236.5	137.3	196.4	1,184.8
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	—	—	—	—	—	34.2	34.2
Canada	1,472.0	3,872.4	2,731.1	814.0	470.0	275.7	9,635.2
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	—	4.2	0.2	9.0	—	—	13.4
Québec	—	—	65.4	23.2	59.1	—	147.7
Ontario	68.3	378.2	994.6	848.8	530.9	2,911.5	5,732.3
Manitoba	40.9	311.0	128.2	148.8	12.5	1,063.4	1,704.8
Saskatchewan	1,622.8	1,230.7	743.4	877.8	607.5	1,493.0	6,575.2
Alberta	558.6	1,134.8	1,642.5	1,588.3	1,802.6	1,928.8	8,655.6
British Columbia - Colombie-Britannique	121.0	348.3	378.9	751.1	16.2	1,517.9	3,133.4
Canada	2,411.6	3,407.2	3,953.2	4,247.0	3,028.8	8,914.6	25,962.4
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.3	14.0	11.0	1.0	—	—	32.3
Québec	369.8	480.3	673.8	158.1	162.1	5.1	1,849.2
Ontario	9,239.0	4,561.2	2,822.6	579.3	143.4	73.9	17,419.4
Manitoba	1,186.8	281.4	140.9	17.6	23.2	—	1,649.9
Saskatchewan	2,117.6	583.7	218.3	38.1	17.9	—	2,975.6
Alberta	9,765.8	1,217.0	530.0	138.6	61.9	0.2	11,713.5
British Columbia - Colombie-Britannique	3,899.4	1,187.7	415.4	109.1	101.1	57.0	5,769.7
Canada	26,584.7	8,325.3	4,812.0	1,041.8	509.6	136.2	41,409.6
Total	30,468.3	15,604.9	11,496.3	6,102.8	4,008.4	9,326.5	77,007.2
Manufactured and liquefied petroleum gases systems							
Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés							
Outside diameter of pipe in inches							
Diamètre extérieur des conduites, en pouces							
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	miles - milles						
Distribution:							
Québec	2.5	19.2	45.2	1.3	27.5	—	95.7
British Columbia - Colombie-Britannique	126.3	82.7	16.7	3.9	—	—	229.6
Canada	128.8	101.9	61.9	5.2	27.5	—	325.3
All utilities - Total - Tous les services	30,597.1	15,706.8	11,558.2	6,108.0	4,035.9	9,326.5	77,332.5

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. — Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

TABLE 8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1969-1975

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1969-1975

	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
	miles — milles						
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4
Québec	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3
Ontario	1,211.6	1,120.6	1,101.4	1,135.6	1,258.6	1,134.1	1,143.0
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	805.0	893.2	874.9	921.9	963.1	750.7	1,020.5
Alberta	3,843.0	4,051.4	4,243.3	4,201.8	4,809.5	5,607.6	6,245.0
British Columbia — Colombie-Britannique	649.9	718.3	947.9	988.9	1,024.7	1,078.6	1,184.8
Yukon, Northwest Territories — Yukon, Territoires du Nord-Ouest	—	—	—	—	—	34.2	34.2
<u>Total</u>	6,517.2	6,791.2	7,175.2	7,255.9	8,063.6	8,612.9	9,635.2
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4
Québec	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7
Ontario	3,556.6	3,611.9	3,711.4	4,350.6	5,226.4	5,740.8	5,732.3
Manitoba	1,226.7	1,320.9	1,444.6	1,589.5	1,641.6	1,644.6	1,704.8
Saskatchewan	4,503.5	4,989.6	5,360.9	5,996.4	6,364.0	6,532.9	6,575.2
Alberta	6,053.8	6,782.4	7,205.8	7,815.6	8,080.7	7,987.2	8,655.6
British Columbia — Colombie-Britannique	2,370.5	2,416.1	2,717.5	2,967.0	3,031.4	3,040.5	3,133.4
<u>Total</u>	17,872.2	19,282.0	20,601.3	22,880.2	24,505.2	25,107.1	25,962.4
Distribution:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	32.4	32.4	32.4	32.4	32.3	32.3	32.3
Québec	1,571.9	1,568.4	1,638.0	1,692.8	1,723.4	1,717.9	1,849.2
Ontario	15,058.4	15,610.2	16,100.7	16,602.1	16,394.4	17,022.5	17,419.4
Manitoba	1,465.7	1,513.2	1,629.7	1,708.0	1,771.1	1,824.7	1,649.9
Saskatchewan	2,126.2	2,236.1	2,355.8	2,546.6	2,711.3	2,868.0	2,975.6
Alberta	6,721.2	7,552.8	7,842.7	8,656.7	9,268.9	10,267.4	11,713.5
British Columbia — Colombie-Britannique	5,004.3	5,326.6	5,516.5	5,864.3	6,186.5	5,558.7	5,769.7
<u>Total</u>	31,980.1	33,839.7	35,115.8	37,102.9	38,087.9	39,291.5	41,409.6
Total:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	52.2	52.2	52.2	52.2	52.1	52.1	52.1
Québec	1,720.9	1,717.4	1,787.0	1,841.8	1,872.4	1,866.9	1,998.2
Ontario	19,826.6	20,342.7	20,913.5	22,088.3	22,879.4	23,897.4	24,294.7
Manitoba	2,692.4	2,834.1	3,074.3	3,297.5	3,412.7	3,469.3	3,354.7
Saskatchewan	7,434.7	8,118.9	8,591.6	9,464.9	10,038.4	10,151.6	10,571.3
Alberta	16,618.0	18,386.6	19,291.8	20,674.1	22,159.1	23,862.2	26,614.1
British Columbia — Colombie-Britannique	8,024.7	8,461.0	9,181.9	9,820.2	10,242.6	9,677.8	10,087.9
Yukon, Northwest Territories — Yukon, Territoires du Nord-Ouest	—	—	—	—	—	34.2	34.2
<u>Total</u>	56,369.5	59,912.9	62,892.3	67,239.0	70,656.7	73,011.5	77,007.2

TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1975

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre, 1975

	Number of active compressor stations — Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers — Nombre de moteurs primaires	Horsepower — Puissance en cheval vapeur	Number of compressors — Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel:				
Ontario	8	31	92,985	31
Manitoba	—	—	—	—
Saskatchewan	19	40	47,665	40
Alberta	34	61	39,405	61
British Columbia — Colombie-Britannique	4	5	5,350	5
Canada	65	137	185,405	137
Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel:				
Québec	1	2	550	2
Ontario(1)	35	78	366,630	78
Manitoba	5	20	160,500	20
Saskatchewan	8	43	345,410	43
Alberta	29	78	451,468	78
British Columbia — Colombie-Britannique	40	91	307,460	91
Canada	118	312	1,632,018	312
Natural gas utilities — Total — Services de gaz naturel:				
Québec	1	2	550	2
Ontario	43	109	459,615	109
Manitoba	5	20	160,500	20
Saskatchewan	27	83	393,075	83
Alberta	63	139	490,873	139
British Columbia — Colombie-Britannique	44	96	312,810	96
Canada	183	449	1,817,423	449

(1) Includes 3 mobile compressors units, horsepower totalling 26,000. — Inclus 3 compresseurs mobiles, totalisant 26,000 c.v.

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1975

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1975

	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre
	thousands of cubic feet — milliers de pi ³	
Ontario	189,144,899	151,367,893
Saskatchewan	23,550,000	11,563,568
Alberta	112,700,000	7,659,000
Total	325,394,899	170,590,461

(1) Includes base pressure gas. — Inclus les gaz pression de base.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1974 and 1975(1)

No.		Total December 31, 1974 — Total 31 décembre 1974	Gross additions during 1975 — Additions brutes en 1975	Retirements during 1975 — Réformes en 1975	Other changes during 1975 — Autres variations en 1975
					dollars
	<u>Natural gas distribution systems</u>				
1	Intangible plant	37,374,993	485,984	10,000	(9,910)
	Production plant:				
2	Land, leaseholds and land rights	55,411,856	14,360,930	109,642	(7,844)
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	26,917,487	5,540,127	140,112	(430,871)
4	Other production equipment	2,524,688	398,055	2,799	(74,838)
5	<u>Total production plants</u>	84,854,031	20,299,112	252,553	(513,553)
	Gathering plant:				
6	Land and land rights	567,295	132,009	—	7,512
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	1,494,464	58,086	2,000	(29,467)
8	Other structures and improvements	1,197,254	197,112	1,346	(5,001)
9	Gathering lines	25,352,631	2,074,536	191,145	(21,355)
10	Compressor, measuring and regulating equipment	4,454,341	330,932	7,432	3,569
11	Purification and other natural gas gathering equipment ...	5,917,316	383,239	2,286	3,653
12	<u>Total gathering plants</u>	38,983,301	3,175,914	204,209	(41,089)
	Products extraction plant:				
13	Land and land rights	15,604	—	—	—
14	Structures and pipe lines	—	—	—	—
15	Equipment, extraction and other	1,447,986	1,337	9,638	—
16	<u>Total products extraction plants</u>	1,463,590	1,337	9,638	—
	Manufactured gas plant:(2)				
17	Land and land rights	3,608,653	—	10,246	—
18	Structures and improvements and gas holders	1,661,030	219,505	—	19,167
19	Equipment	11,678,594	1,174,366	20,064	78,063
20	<u>Total manufactured gas plants</u>	16,948,277	1,393,871	30,310	97,230
	Underground storage plant:				
21	Land and land rights	7,984,355	220,315	—	(500)
22	Structures and improvements	10,554,781	2,406,158	53,830	—
23	Equipment	12,864,609	4,528,463	74,883	10
24	Base pressure gas	12,351,449	3,688,000	1,416,305	—
25	<u>Total underground storage plants</u>	43,755,194	10,842,936	1,545,018	(490)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1974 et 1975(1)

Total December 31, 1975 — Total, 31 décembre 1975	Total December 31, 1975 — Total, 31 décembre 1975			No
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel</u>	
37,841,067	20,051,090	17,789,977	Valeurs immatérielles	1
			Installations de production:	
69,655,300	10,352,769	59,302,531	Terrains, baux et droits fonciers	2
31,886,631	12,476,474	19,410,157	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
2,845,106	1,950,131	894,975	Autre équipement de production	4
104,387,037	24,779,374	79,607,663	<u>Total, installations de production</u>	5
			Installations de collecte:	
706,816	58,554	648,262	Terrains et droits fonciers	6
1,521,083	140,585	1,380,498	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
1,388,019	283,101	1,104,918	Autres structures et améliorations	8
27,214,667	3,273,013	23,941,654	Réseaux de collecte	9
4,781,410	749,341	4,032,069	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
6,301,922	658,460	5,643,462	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
41,913,917	5,163,054	36,750,863	<u>Total, installations de collecte</u>	12
			Installations d'extraction des dérivés:	
15,604	13,344	2,260	Terrains et droits fonciers	13
—	—	—	Structures et pipe-lines	14
1,439,685	209,255	1,230,430	Matériel d'extraction et autre	15
1,455,289	222,599	1,232,690	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	16
			Usine de fabrication de gaz(2):	
3,598,407	3,540,036	58,371	Terrains et droits fonciers	17
1,899,702	1,534,801	364,901	Constructions, améliorations et gazomètres	18
12,910,959	12,455,082	455,877	Équipement	19
18,409,068	17,529,919	879,149	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u>	20
			Installations de stockage souterrain:	
8,204,170	7,924,837	279,333	Terrains et droits fonciers	21
12,907,109	11,269,378	1,637,731	Structures et améliorations	22
17,318,199	10,351,539	6,966,660	Équipement	23
14,623,144	10,306,610	4,316,534	Gaz, pression de base	24
53,052,622	39,852,064	13,200,258	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1974 and 1975(1) - Continued

No.		Total December 31, 1974 — Total, 31 décembre 1974	Gross additions during 1975 — Additions brutes en 1975	Retirements during 1975 — Réformes en 1975	Other changes during 1975 — Autres variations en 1975
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>				
	Transmission plant:				
1	Land and land rights	11,049,318	1,218,452	15,391	(132)
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	6,324,507	592,619	110,511	510
3	Other structures and improvements	792,915	1,872,233	59,235	—
4	Mains	323,792,159	22,864,275	1,041,728	2,404,992
5	Compressor, measuring and regulating equipment	41,629,524	10,567,487	226,471	132,606
6	Other transmission equipment	7,307,126	347,239	25,037	(24,904)
7	<u>Total transmission plants</u>	390,895,549	37,462,305	1,478,373	2,513,072
	Distribution plant:				
8	Land and land rights	9,755,004	792,362	4,011	(4,567)
9	Structures and improvements	27,873,139	529,467	102,347	(171,412)
10	Mains and services	1,190,679,519	112,766,214	11,342,667	1,835,804
11	House regulator and meter installations and meters	181,400,708	21,129,891	2,361,295	186,457
12	Compressor, measuring and regulating equipment	43,936,891	4,401,471	420,981	12,667
13	Other distribution plant	23,114,370	519,013	—	91,122
14	<u>Total distribution plants</u>	1,476,759,631	140,138,418	14,231,301	1,950,071
	Local storage plant:				
15	Land and land rights	703,009	—	451	—
16	Structures and improvements	2,390,364	17,855	—	(245,114)
17	Gas holders and other surface storage	28,273,564	5,604,642	220,251	112,717
18	<u>Total local storage plants</u>	31,366,937	5,622,497	220,702	(132,397)
	General plant:				
19	Land and land rights	2,301,929	227,837	254,498	(9,629)
20	Structures and improvements	30,802,922	1,876,547	3,391,789	254,129
21	Transportation equipment	17,095,928	1,870,645	1,515,067	971,704
22	Tools and heavy work equipment	18,200,092	2,595,585	728,262	(526,979)
23	Other general plant	159,949,637	18,737,024	7,680,909	(512,052)
24	<u>Total general plants</u>	228,350,508	25,307,638	13,570,525	177,173
25	Undistributed plant(3)	57,145,919	30,879,977	1,677,389	(26,589,229)
26	Other plant	940,806	—	—	—
27	<u>Total plants</u>	2,408,838,736	275,609,989	33,230,018	(22,549,122)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1974 et 1975(1) - suite

Total December 31, 1975 — Total, 31 décembre 1975	Total December 31, 1975 — Total, 31 décembre 1975			N°
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel - fin</u>	
			Installations de transport:	
12,252,247	4,831,603	7,420,644	Terrains et droits fonciers	1
6,807,125	2,551,918	4,255,207	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	2
2,605,913	625,906	1,980,007	Autres structures et améliorations	3
348,019,698	104,014,778	244,004,920	Conduites principales	4
52,103,146	17,880,860	34,222,286	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
7,604,424	—	7,604,424	Autre matériel de transport	6
429,392,553	129,905,065	299,487,488	<u>Total, installations de transport</u>	7
			Installations de distribution:	
10,538,788	7,583,019	2,955,769	Terrains et droits fonciers	8
28,128,847	21,638,791	6,490,056	Structures et améliorations	9
1,293,938,870	860,773,031	433,165,839	Conduites principales et services	10
200,355,761	100,529,267	99,826,494	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs.	11
47,930,048	29,042,516	18,887,532	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
23,724,505	15,626,057	8,098,448	Autres installations de distribution	13
1,604,616,819	1,035,192,681	569,424,138	<u>Total, installations de distribution</u>	14
			Installations de stockage local:	
702,558	509,362	193,196	Terrains et droits fonciers	15
2,163,105	1,640,027	523,078	Structures et améliorations	16
33,770,672	16,726,100	17,044,572	Gazomètres et autre stockage de surface	17
36,636,335	18,875,489	17,760,846	<u>Total, installations de stockage local</u>	18
			Installations générales:	
2,265,639	1,206,839	1,058,800	Terrains et droits fonciers	19
29,541,809	13,243,806	16,298,003	Structures et améliorations	20
18,423,210	7,338,051	11,085,159	Matériel de transport	21
19,540,436	10,146,428	9,394,008	Outils et matériel lourd	22
170,493,700	139,828,073	30,665,627	Autres installations générales	23
240,264,794	171,763,197	68,501,597	<u>Total, installations générales</u>	24
59,759,278	48,469,692	11,289,586	Installations diverses(3)	25
940,806	—	940,806	Autres installations	26
2,628,669,585	1,511,804,524	1,116,865,061	<u>Installations totales</u>	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1974 and 1975(1) - Continued

No.		Total December 31, 1974 — Total, 31 décembre 1974	Gross additions during 1975 — Additions brutes en 1975	Retirements during 1975 — Réformes en 1975
			dollars	
	<u>Natural gas transport systems</u>			
1	Intangible plant	14,448,228	237,571	—
	Gathering plant:			
2	Land and land rights	326,294	—	—
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	1,373,023	—	7,318
4	Other structures and improvements	85,826	—	—
5	Gathering lines	63,417,115	5,685,000	142,953
6	Compressor, measuring and regulating equipment	8,205,715	31,823	17,784
7	Purification and other natural gas gathering equipment ...	702,879	—	—
8	<u>Total gathering plants</u>	74,110,852	5,716,823	168,055
	Products extraction plant:			
9	Land and land rights	28,883	—	—
10	Structures and pipe lines	9,795,771	—	5,738
11	Equipment, extraction and other	74,111,420	—	444,918
12	<u>Total products extraction plants</u>	83,936,074	—	450,656
	Underground storage plant:			
13	Land and land rights	7,642,961	31,875	—
14	Structures and improvements	6,082,836	499,150	—
15	Equipment	9,443,867	2,220,213	—
16	Base pressure gas	4,415,784	—	—
17	<u>Total underground storage plants</u>	27,585,448	2,751,238	—
	Transmission plant:			
18	Land and land rights	12,006,569	651,794	—
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	75,665,067	5,957,678	298,364
20	Other structures and improvements	4,171,526	313,000	—
21	Mains	1,844,550,391	28,030,590	2,655,845
22	Compressor, measuring and regulating equipment	428,503,909	23,016,762	3,498,105
23	Other transmission equipment	751,790	13,745	—
24	<u>Total transmission plants</u>	2,365,649,252	57,983,569	6,452,314
	General plant:			
25	Land and land rights	269,350	—	852
26	Structures and improvements	4,975,732	211,089	25,079
27	Transportation equipment	9,906,865	4,276,168	2,345,671
28	Tools and heavy work equipment	14,862,329	2,617,771	356,147
29	Other general plant	8,311,162	1,364,803	145,362
30	<u>Total general plants</u>	38,325,438	8,469,831	2,873,111
31	Undistributed plant(3)	265,042,419	210,172,424	131,194
32	Other plant	19,340,642	18,696,905	—
33	<u>Total plants</u>	2,888,438,353	304,028,361	10,075,330

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1974 et 1975(1) - suite

Other changes during 1975 - Autres variations en 1975	Total December 31, 1975 - Total, 31 décembre 1975		N ^o
dollars			
		<u>Réseaux de transport de gaz naturel</u>	
325	14,686,124	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
80,554	406,848	Terrains et droits fonciers	2
257,590	1,623,295	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
-	85,826	Autres structures et améliorations	4
13,635,297	82,594,459	Réseaux de collecte	5
846,725	9,066,479	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
-	702,879	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
14,820,166	94,479,786	<u>Total, installations de collecte</u>	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
-	28,883	Terrains et droits fonciers	9
200,451	9,990,484	Structures et pipe-lines	10
629,047	74,295,549	Matériel d'extraction et autre	11
829,498	84,314,916	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	12
		Installations de stockage souterrain:	
-	7,674,836	Terrains et droits fonciers	13
879,670	7,461,656	Structures et améliorations	14
(187,718)	11,476,362	Équipement	15
-	4,415,784	Gaz, pression de base	16
691,952	31,028,638	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	17
		Installations de transport:	
(298,554)	12,359,809	Terrains et droits fonciers	18
694,074	82,018,455	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
(1)	4,484,525	Autres structures et améliorations	20
2,880,498	1,872,805,634	Conduites principales	21
3,933,024	451,955,590	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
1,482	767,017	Autre matériel de transport	23
7,210,523	2,424,391,030	<u>Total, installations de transport</u>	24
		Installations générales:	
626	269,124	Terrains et droits fonciers	25
61,465	5,223,207	Structures et améliorations	26
(3,757)	11,833,605	Matériel de transport	27
52,967	17,176,920	Outils et matériel lourd	28
162,502	9,693,105	Autres installations générales	29
273,803	44,195,961	<u>Total, installations générales</u>	30
(128,039,454)	347,044,195	Installations diverses(3)	31
-	38,037,547	Autres installations	32
(104,213,187)	3,078,178,197	<u>Installations totales</u>	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1974 and 1975(1) - Continued

No.		Total December 31, 1974 — Total, 31 décembre 1974	Gross additions during 1975 — Additions brutes en 1975	Retirements during 1975 — Réformes en 1975
		dollars		
	<u>Total natural gas utilities</u>			
1	Intangible plant	51,823,221	723,555	10,000
	Production plant:			
2	Land, leaseholds and land rights	55,411,856	14,360,930	109,642
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	26,917,487	5,540,127	140,112
4	Other production equipment	2,524,688	398,055	2,799
5	<u>Total production plants</u>	84,854,031	20,299,112	252,553
	Gathering plant:			
6	Land and land rights	893,589	132,009	—
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	2,867,487	58,086	9,318
8	Other structures and improvements	1,283,080	197,112	1,346
9	Gathering lines	88,769,746	7,759,536	334,098
10	Compressor, measuring and regulating equipment	12,660,056	362,755	25,216
11	Purification and other natural gas gathering equipment ...	6,620,195	383,239	2,286
12	<u>Total gathering plants</u>	113,094,153	8,892,737	372,264
	Products extraction plant:			
13	Land and land rights	44,487	—	—
14	Structures and pipelines	9,795,771	—	5,738
15	Equipment, extraction and other	75,559,406	1,337	454,556
16	<u>Total products extraction plants</u>	85,399,664	1,337	460,294
	Manufactured gas plant:(2)			
17	Land and land rights	3,608,653	—	10,246
18	Structures and improvements and gas holders	1,661,030	219,505	—
19	Equipment	11,678,594	1,174,366	20,064
20	<u>Total manufactured gas plants</u>	16,948,277	1,393,871	30,310
	Underground storage plant:			
21	Land and land rights	15,627,316	252,190	—
22	Structures and improvements	16,637,617	2,905,308	53,830
23	Equipment	22,308,476	6,748,676	74,883
24	Base pressure gas	16,767,233	3,688,000	1,416,305
25	<u>Total underground storage plants</u>	71,340,642	13,594,174	1,545,018

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1974 et 1975(1) - suite

Other changes during 1975 - Autres variations en 1975	Total December 31, 1975 - Total, 31 décembre 1975		No
dollars			
		<u>Total, services de gaz</u>	
(9,585)	52,527,191	Valeurs immatérielles	1
		Installations de production:	
(7,844)	69,655,300	Terrains, baux et droits fonciers	2
(430,871)	31,886,631	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
(74,838)	2,845,106	Autre équipement de production	4
(513,553)	104,387,037	<u>Total, installations de productions</u>	5
		Installations de collecte:	
88,066	1,113,664	Terrains et droits fonciers	6
228,123	3,144,378	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
(5,001)	1,473,845	Autres structures et améliorations	8
13,613,942	109,809,126	Réseaux de collecte	9
850,294	13,847,889	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
3,653	7,004,801	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
14,779,077	136,393,703	<u>Total, installations de collecte</u>	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
-	44,487	Terrains et droits fonciers	13
200,451	9,990,484	Structures et pipe-lines	14
629,047	75,735,234	Matériel d'extraction et autre	15
829,498	85,770,205	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
-	3,598,407	Terrains et droits fonciers	17
19,167	1,899,702	Constructions, améliorations et gazomètres	18
78,063	12,910,959	Équipement	19
97,230	18,409,068	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u>	20
		Installations de stockage souterrain:	
(500)	15,879,006	Terrains et droits fonciers	21
879,670	20,368,765	Structures et améliorations	22
(187,708)	28,794,561	Équipement	23
-	19,038,928	Gaz, pression de base	24
691,462	84,081,260	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1974 and 1975(1) - Continued

No.		Total December 31, 1974 — Total, 31 décembre 1974	Gross additions during 1975 — Additions brutes en 1975	Retirements during 1975 — Réformes en 1975
			dollars	
	<u>Total natural gas utilities - Concluded</u>			
	Transmission plant:			
1	Land and land rights	23,055,887	1,870,246	15,391
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	81,989,574	6,550,297	408,875
3	Other structures and improvements	4,964,441	2,185,233	59,235
4	Mains	2,168,342,550	50,894,865	3,697,573
5	Compressor, measuring and regulating equipment	470,133,433	33,584,249	3,724,576
6	Other transmission equipment	8,058,916	360,984	25,037
7	<u>Total transmission plants</u>	2,756,544,801	95,445,874	7,930,687
	Distribution plant:			
8	Land and land rights	9,755,004	792,362	4,011
9	Structures and improvements	27,873,139	529,467	102,347
10	Mains and services	1,190,679,519	112,766,214	11,342,667
11	House regulator and meter installations and meters	181,400,708	21,129,891	2,361,295
12	Compressor, measuring and regulating equipment	43,936,891	4,401,471	420,981
13	Other distribution plant	23,114,370	519,013	—
14	<u>Total distribution plants</u>	1,476,759,631	140,138,418	14,231,301
	Local storage plant:			
15	Land and land rights	703,009	—	451
16	Structures and improvements	2,390,364	17,855	—
17	Gas holders and other surface storage	28,273,564	5,604,642	220,251
18	<u>Total local storage plants</u>	31,366,937	5,622,497	220,702
	General plant:			
19	Land and land rights	2,571,279	227,837	255,350
20	Structures and improvements	35,778,654	2,087,636	3,416,868
21	Transportation equipment	27,002,793	6,146,813	3,860,738
22	Tools and heavy work equipment	33,062,421	5,213,356	1,084,409
23	Other general plant	168,260,799	20,101,827	7,826,271
24	<u>Total general plants</u>	266,675,946	33,777,469	16,443,636
25	Undistributed plant(3)	322,188,338	241,052,401	1,808,583
26	Other plant	20,281,448	18,696,905	—
27	<u>Total plants</u>	5,297,277,089	579,638,350	43,305,348

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1974 et 1975 - suite

Other changes during 1975 - Autres variations en 1975	Total December 31, 1975 - Total, 31 décembre 1975		N°
dollars			
		<u>Total, services de gaz - fin</u>	
		Installations de transport:	
(298,686)	24,612,056	Terrains et droits fonciers	1
694,584	88,825,580	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
(1)	7,090,433	Autres structures et améliorations	3
5,285,490	2,220,825,332	Conduites principales	4
4,065,630	504,058,735	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
(23,422)	8,371,441	Autre matériel de transport	6
9,723,595	2,853,783,583	<u>Total, installations de transport</u>	7
		Installations de distribution:	
(4,567)	10,538,788	Terrains et droits fonciers	8
(171,412)	28,128,847	Structures et améliorations	9
1,835,804	1,293,938,870	Conduites principales et services	10
186,457	200,355,761	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
12,667	47,930,048	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
91,122	23,724,505	Autres installations de distribution	13
1,950,071	1,604,616,819	<u>Total, installations de distribution</u>	14
		Installations de stockage local:	
-	702,558	Terrains et droits fonciers	15
(245,114)	2,163,105	Structures et améliorations	16
112,717	33,770,672	Gazomètres et autre stockage de surface	17
(132,397)	36,636,335	<u>Total, installations de stockage local</u>	18
		Installations générales:	
(9,003)	2,534,763	Terrains et droits fonciers	19
315,594	34,765,016	Structures et améliorations	20
967,947	30,256,815	Matériel de transport	21
(474,012)	36,717,356	Outils et matériel lourd	22
(349,550)	180,186,805	Autres installations générales	23
450,976	284,460,755	<u>Total, installations générales</u>	24
(154,628,683)	406,803,473	Installations diverses(3)	25
-	38,978,353	Autres installations	26
(126,762,309)	5,706,847,782	<u>Installations totales</u>	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1974 and 1975(1) - Concluded

No.		Total December 31, 1974 — Total, 31 décembre 1974	Gross additions during 1975 — Additions brutes en 1975	Retirements during 1975 — Réformes en 1975
			dollars	
	<u>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</u>			
1	Intangible plant	478,737	—	—
2	Production plant	637,586	—	637,586
	Distribution plant:			
3	Land and land rights	13,658	—	—
4	Structures and improvements	50,957	127	4,625
5	Mains and services	4,802,130	1,293,798	143,653
6	House regulator and meter installations and meters	692,262	159,464	3,516
7	Compressor, measuring and regulating equipment	447,741	26,133	—
8	Other distribution plant	416,586	2,424,808	1,706
9	<u>Total distribution plants</u>	6,423,334	3,904,330	153,500
	General plant:			
10	Land and land rights	9,937	—	—
11	Structures and improvements	257,372	142,956	—
12	Transportation equipment	236,994	7,034	5,100
13	Tools and heavy work equipment	160,086	72,663	—
14	Other general plant	112,311	24,014	—
15	<u>Total general plants</u>	776,700	246,667	5,100
16	Undistributed plant	1,253,143	—	—
17	<u>Total plants</u>	9,569,500	4,150,997	796,186
18	<u>Total all utilities</u>	5,306,846,589	583,789,347	44,101,534

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

(2) Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

(3) Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1974 et 1975(1) - fin

Other changes during 1975 - Autres variations en 1975	Total December 31, 1975 - Total, 31 décembre 1975		N°
dollars			
		<u>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
-	478,737	Valeurs immatérielles	1
-	-	Installations de production	2
		Installations de distribution:	
-	13,658	Terrains et droits fonciers	3
-	46,459	Structures et améliorations	4
-	5,952,275	Conduites principales et services	5
-	848,210	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	6
-	473,874	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	7
(247,711)	2,591,977	Autres installations de distribution	8
(247,711)	9,926,453	<u>Total, installations de distribution</u>	9
		Installations générales:	
2,176	12,113	Terrains et droits fonciers	10
35,102	435,430	Structures et améliorations	11
82,936	321,864	Matériel de transport	12
-	232,749	Outils et matériel lourd	13
6,547	142,872	Autres installations générales	14
126,761	1,145,028	<u>Total, installations générales</u>	15
(1,253,143)	-	Installations diverses	16
(1,374,093)	11,550,218	<u>Installations totales</u>	17
(128,136,402)	5,718,398,000	<u>Total, tous les services</u>	18

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

(2) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1975(1)

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	Current assets:				
	Cash on hand — In banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	530,601	2,644,928	655,505	1,130,043
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	—	10,000	472,628
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	—	110,800	—	—
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	—	—	842,668
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	9,209
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	—	—	—
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	70,530	80,000	5
9	Investments in short-term foreign securities	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian	—	750,000	—	1,773,433
11	Foreign	—	—	—	—
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	247,242	134,995,622	10,633,908	80,194,610
13	Interest and dividends receivable	—	1,154,444	9,820,510	4,751
14	Plant materials and operating supplies	—	25,407,146	2,039,000	9,835,509
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	227,848	15,468,786	1,788,124	8,704,572
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	—	111,251,122	2,008,000	933,210
17	<u>Total current assets</u>	1,005,691	291,853,378	27,035,047	103,900,638
	Investments:				
18	Investments in affiliated companies	—	340,876,502	—	3,809,986
	Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes	—	91,920,474	—	1,581,059
20	Other Canadian investments	—	3,650,452	217,616	176,152
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	—	13,224,744	—	266
22	Investments in foreign securities	—	9,064	—	—
23	<u>Total investments</u>	—	449,681,236	217,616	5,567,463
	Plant, property and equipment:				
24	<u>Total plant</u>	11,792,161	1,500,012,363	505,970,529	610,894,532
25	Less accumulated depreciation and amortization	3,549,459	237,992,517	106,916,014	148,420,294
26	Net plant	8,242,702	1,262,019,846	399,054,515	462,474,238
27	Deferred debits	385,500	40,288,126	1,851,910	11,169,535
28	<u>Total assets</u>	9,633,893	2,043,842,586	428,159,088	583,111,874

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1975(1)

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés					
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée				Nº
dollars					
				<u>Actif</u>	
				Disponibilités:	
				En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
				Monnaie canadienne:	
—	23,632			En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
—	—			Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
—	—			Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
—	—			Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
—	—			Bon du trésor du gouvernement canadien	5
—	—			Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
—	—			Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
—	—			Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, munici- paux, des sociétés, etc.).	8
—	—			Placements en valeurs étrangères à court terme	9
				Dépôts spéciaux:	
—	—			Au Canada	10
—	—			À l'étranger	11
—	137,656			Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
—	—			Intérêt et dividendes à recevoir	13
—	29,409			Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
—	1,684			Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
—	—			Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
—	192,381			<u>Total, disponibilités</u>	17
				Investissements:	
—	—			Placements dans des filiales	18
				Autres placements:	
—	—			Hypothèques, avances et billets à long terme	19
—	—			Autres placements canadiens	20
—	—			Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
—	—			Placements en valeurs étrangères	22
—	—			<u>Total, investissements</u>	23
				Installations:	
10,109,773	1,440,445			<u>Installations totales</u>	24
1,973,285	498,584			Moins dépréciation et amortissement	25
8,136,488	941,861			Installations nettes	26
—	78,150			Débts différés	27
8,136,488	1,212,392			<u>Actif, total</u>	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1975(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	Current liabilities:				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	—	28,572,000	20,506,000	3,068,537
2	Other loans and notes payable	—	83,470,000	—	8,346,228
3	Accounts payable and accrued	332,489	106,837,874	12,025,966	66,598,493
4	Accounts payable - Affiliated companies	217,669	1,446,135	5,031	22,421,399
5	Interest and dividends payable and accrued	—	27,153,186	6,321,347	2,577,906
6	Taxes accrued	—	11,924,873	14,959	15,674,023
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	—	25,909,245	5,738,665	4,440,501
8	Other long-term debt	—	—	656,078	—
9	Customers security deposits and other current liabilities	—	3,524,438	2,329,384	2,875,143
10	<u>Total current liabilities</u>	550,158	288,837,751	47,597,430	126,002,230
11	Deferred credits	—	7,026,221	1,480,000	11,905,036
12	Accumulated deferred income tax	—	86,370,000	914,000	4,015,537
13	Insurance and other reserves	109,926	395,319	547,835	20,962,825
	Long-term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	1,572,500	877,133,314	114,958,808	190,013,158
15	Mortgages and agreements of sale	—	557,000	—	—
16	Bank loans for other than construction	—	—	—	—
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes.	—	—	—	—
18	Other	—	30,825,000	1,108,542	114,714
19	Less company long-term debt owned	—	—	(5,141,000)	(155,575)
20	<u>Net total long-term debt</u>	1,572,500	908,515,314	110,926,350	189,972,297
21	Advances from affiliated companies	—	59,659,000	187,266,874	37,755,892
22	<u>Total long-term debt</u>	1,572,500	968,174,314	298,193,224	227,728,189
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	—	172,445,700	—	47,456,139
25	Common stock	—	253,912,859	—	35,674,632
26	Contributed surplus and contributions and grants	—	13,989,745	4,552,599	8,295,633
27	Retained earnings	1,401,309	237,405,792	74,689,902	100,385,405
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	—	15,284,885	184,098	686,248
29	<u>Total shareholders' equity</u>	7,401,309	693,038,981	79,426,599	192,498,057
30	<u>Total liabilities and net worth</u>	9,633,893	2,043,842,586	428,159,088	583,111,874

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1975(1) - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée			Nº
dollars				
		<u>Passif</u>		
		Exigibilités:		
		Emprunts et effets à payer:		
-	-	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1	
-	-	Autres emprunts et effets à payer	2	
-	35,702	Comptes payables et courus	3	
-	150,181	Comptes payables - Sociétés affiliées	4	
-	1,136	Intérêts et dividendes payables et courus	5	
-	-	Impôts courus	6	
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:		
-	55,000	Obligations et billets	7	
-	-	Autre dette à long terme	8	
-	-	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9	
-	242,019	<u>Total, exigibilités</u>	10	
-	-	Crédits différés	11	
-	-	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12	
-	-	Assurances et autres réserves	13	
		Dette à long terme:		
-	-	Obligations et billets	14	
-	-	Hypothèques et conventions de vente	15	
-	-	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16	
-	-	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction.	17	
-	-	Autres	18	
-	-	Moins dette à long terme détenue par la société	19	
-	-	<u>Total, dette nette à long terme</u>	20	
8,136,488	-	Avances des sociétés affiliées	21	
8,136,488	-	<u>Total, dette à long terme</u>	22	
		Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales		23
		Avoir des actionnaires:		
-	-	Actions privilégiées	24	
-	639,591	Actions ordinaires	25	
-	10,250	Surplus d'apport, contributions et subventions	26	
-	320,532	Excédent non réparti	27	
-	-	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28	
-	970,373	<u>Total, avoir des actionnaires</u>	29	
8,136,488	1,212,392	<u>Total, passif et avoir net</u>	30	

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1975(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	Current assets:				
	Cash on hand — In banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	3,175,529	1,785,548	4,961,077	11,829,636
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	482,628	482,628	—
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	110,800	—	110,800	2,300,869
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	842,668	842,668	400,000
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	9,209	9,209	—
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	—	—	8,854
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	70,530	80,005	150,535	—
9	Investments in short-term foreign securities	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian	750,000	1,773,433	2,523,433	1,136,324
11	Foreign	—	—	—	3,811,569
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	135,242,864	90,828,518	226,071,382	270,117,927
13	Interest and dividends receivable	1,154,444	9,825,261	10,979,705	1,543,587
14	Plant materials and operating supplies	25,407,146	11,874,509	37,281,655	36,563,691
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	15,696,634	10,492,696	26,189,330	19,791,122
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	111,251,122	2,941,210	114,192,332	7,429,931
17	<u>Total current assets</u>	292,859,069	130,935,685	423,794,754	354,933,510
	Investments:				
18	Investments in affiliated companies	340,876,502	3,809,986	344,686,488	85,439,995
	Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes	91,920,474	1,581,059	93,501,533	65,457,796
20	Other Canadian investments	3,650,452	393,768	4,044,220	1,510,104
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	13,224,744	266	13,225,010	28,738,749
22	Investments in foreign securities	9,064	—	9,064	—
23	<u>Total investments</u>	449,681,236	5,785,079	455,466,315	181,146,644
	Plant, property and equipment:				
24	<u>Total plant</u>	1,511,804,524	1,116,865,061	2,628,669,585	3,078,178,197
25	Less accumulated depreciation and amortization	241,541,976	255,336,308	496,878,284	583,448,006
26	Net plant	1,270,262,548	861,528,753	2,131,791,301	2,494,730,191
27	Deferred debits	40,673,626	13,021,445	53,695,071	80,136,216
28	<u>Total assets</u>	2,053,476,479	1,011,270,962	3,064,747,441	3,110,946,561

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1975(1) - suite

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		
	dollars			N ^o
			<u>Actif</u>	
			Disponibilités:	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
			Monnaie canadienne:	
16,790,713	23,632	16,814,345	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
482,628	—	482,628	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
2,411,669	—	2,411,669	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
1,242,668	—	1,242,668	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
—	—	—	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
9,209	—	9,209	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
8,854	—	8,854	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
150,535	—	150,535	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
—	—	—	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux:	
3,659,757	—	3,659,757	Au Canada	10
3,811,569	—	3,811,569	A l'étranger	11
496,189,309	137,656	496,326,965	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
12,523,292	—	12,523,292	Intérêt et dividendes à recevoir	13
73,845,346	29,409	73,874,755	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
45,980,452	1,684	45,982,136	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
121,622,263	—	121,622,263	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
778,728,264	192,381	778,920,645	<u>Total, disponibilités</u>	17
			Investissements:	
430,126,483	—	430,126,483	Placement dans des filiales	18
			Autres placements:	
158,959,329	—	158,959,329	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
5,554,324	—	5,554,324	Autres placements canadiens	20
41,963,759	—	41,963,759	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
9,064	—	9,064	Placements en valeurs étrangères	22
636,612,959	—	636,612,959	<u>Total, investissements</u>	23
			Installations:	
5,706,847,782	11,550,218	5,718,398,000	<u>Installations totales</u>	24
1,080,326,290	2,471,869	1,082,798,159	Moins dépréciation et amortissement	25
4,626,521,492	9,078,349	4,635,599,841	Installations nettes	26
133,831,287	78,150	133,909,437	Débts différés	27
6,175,694,002	9,348,880	6,185,042,882	<u>Actif, total</u>	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1975(1) - Concluded

No.		Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada - L'Est du Canada	Western Canada - L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	Current liabilities:				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	28,572,000	23,574,537	52,146,537	3,126,500
2	Other loans and notes payable	83,470,000	8,346,228	91,816,228	4,975
3	Accounts payable and accrued	107,170,363	78,624,459	185,794,822	265,617,089
4	Accounts payable - Affiliated companies	1,663,804	22,426,430	24,090,234	32,375,629
5	Interest and dividends payable and accrued	27,153,186	8,899,253	36,052,439	45,694,498
6	Taxes accrued	11,924,873	15,688,982	27,613,855	4,158,289
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	25,909,245	10,179,166	36,088,411	71,838,770
8	Other long-term debt	-	656,078	656,078	186,375
9	Customers' security deposits and other current liabilities	3,524,438	5,204,527	8,728,965	2,192
10	<u>Total current liabilities</u>	289,387,909	173,599,660	462,987,569	423,004,317
11	Deferred credits	7,026,221	13,385,036	20,411,257	7,563,136
12	Accumulated deferred income tax	86,370,000	4,929,537	91,299,537	31,841,765
13	Insurance and other reserves	505,245	21,510,660	22,015,905	484,693
	Long-term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	878,705,814	304,971,966	1,183,677,780	1,544,524,383
15	Mortgages and agreements of sale	557,000	-	557,000	-
16	Bank loans for other than construction	-	-	-	800,000
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes.	-	-	-	20,000,000
18	Other	30,825,000	1,223,256	32,048,256	-
19	Less company long-term debt owned	-	(5,296,575)	(5,296,575)	(18,684,533)
20	<u>Net total long-term debt</u>	910,087,814	300,898,647	1,210,986,461	1,546,639,850
21	Advances from affiliated companies	59,659,000	225,022,766	284,681,766	35,919,302
22	<u>Total long-term debt</u>	969,746,814	525,921,413	1,495,668,227	1,582,559,152
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-	446,000
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	172,445,700	47,456,139	219,901,839	306,531,879
25	Common stock	253,912,859	35,674,632	289,587,491	212,675,546
26	Contributed surplus and contributions and grants	13,989,745	12,848,232	26,837,977	246,058,348
27	Retained earnings	244,807,101	175,075,307	419,882,408	207,333,752
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	15,284,885	870,346	16,155,231	92,447,973
29	<u>Total shareholders' equity</u>	700,440,290	271,924,656	972,364,946	1,065,047,498
30	<u>Total liabilities and net worth</u>	2,053,476,479	1,011,270,962	3,064,747,441	3,110,946,561

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1975(1) - fin

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		
			dollars	N ^o
				<u>Passif</u>
			Exigibilités:	
			Emprunts et effets à payer:	
55,273,037	—	55,273,037	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
91,821,203	—	91,821,203	Autres emprunts et effets à payer	2
451,411,911	35,702	451,447,613	Comptes payables et courus	3
56,465,863	150,181	56,616,044	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
81,746,937	1,136	81,748,073	Intérêts et dividendes payables et courus	5
31,772,144	—	31,772,144	Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
107,927,181	55,000	107,982,181	Obligations et billets	7
842,453	—	842,453	Autre dette à long terme	8
8,731,157	—	8,731,157	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
885,991,886	242,019	886,233,905	<u>Total, exigibilités</u>	10
27,974,393	—	27,974,393	Crédits différés	11
123,141,302	—	123,141,302	Impôts sur le revenu, différé et accumulé	12
22,500,598	—	22,500,598	Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme:	
2,728,202,163	—	2,728,202,163	Obligations et billets	14
557,000	—	557,000	Hypothèques et conventions de vente	15
800,000	—	800,000	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
20,000,000	—	20,000,000	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction.	17
32,048,256	—	32,048,256	Autres	18
(23,981,108)	—	(23,981,108)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
2,757,626,311	—	2,757,626,311	<u>Total, dette nette à long terme</u>	20
320,601,068	8,136,488	328,737,556	Avances des sociétés affiliées	21
3,078,227,379	8,136,488	3,086,363,867	<u>Total, dette à long terme</u>	22
446,000	—	446,000	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Avoir des actionnaires:	
526,433,718	—	526,433,718	Actions privilégiées	24
502,263,037	639,591	502,902,628	Actions ordinaires	25
272,896,325	10,250	272,906,575	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
627,216,160	320,532	627,536,692	Excédent non réparti	27
108,603,204	—	108,603,204	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
2,037,412,444	970,373	2,038,382,817	<u>Total, avoir des actionnaires</u>	29
6,175,694,002	9,348,880	6,185,042,882	<u>Total, passif et avoir net</u>	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1975

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Operating revenue accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign	—	—	—	—
2	Canadian and other sales	9,989,984	894,607,439	158,980,341	270,770,746
3	Sales of products extracted from gas	—	—	4,863,000	6,629
4	Transportation and storage of gas of others	—	13,282,100	4,046,806	5,851,544
5	Other operating revenue	197,939	26,366,335	77,379	3,507,456
6	<u>Total operating revenue</u>	10,187,923	934,255,874	167,967,526	280,136,375
	<u>Operating expense accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases	7,665,115	629,761,912	94,783,741	145,075,094
8	Exchange gas	—	(280,855)	—	—
9	Gas withdrawn from underground storage	—	761,536	117,828	2,794,163
10	Gas delivered to underground storage (credit)	—	(3,589,841)	(1,638,000)	(873,700)
11	Gas used (credit)	—	(375,976)	(15,259,779)	(236,579)
12	<u>Total gas supply</u>	7,665,115	626,276,776	78,003,790	146,758,978
13	Exploration and development operations	—	1,311,000	143,681	541,627
14	Gathering of gas by others	—	—	—	783
15	Other gathering operations	—	—	3,677,000	6,389,830
16	Products extraction operation	—	—	383,201	2,120
17	Manufactured gas operation	42,244	(1,524,337)	1,254	2,583
18	Local storage operations	—	809,142	295,898	156,585
19	Underground storage operation	—	1,598,000	—	221,715
20	Transmission operation	—	1,595,000	11,783,650	2,402,576
21	Distribution operation	883,544	24,275,552	8,856,870	10,497,274
22	General operation	—	4,866,819	2,181,293	2,001,171
23	Administrative and general expenses	594,786	61,866,480	13,288,678	19,037,947
24	Maintenance expenses	—	15,611,154	25,357	8,786,541
25	Depreciation	—	26,459,434	11,195,250	12,386,530
26	Amortization	130,000	10,154,377	1,110,793	2,961,299
27	Municipal and other taxes	11,690	13,598,328	4,418,632	16,377,739
28	Rent for gas plant leased from others	—	—	—	—
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u>	9,327,379	786,897,725	135,365,347	228,525,298
30	<u>Net revenue from operations</u>	860,544	147,358,149	32,602,179	51,611,077

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1975

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés			N°
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée		
dollars			
		<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>	
		Ventes:	
—	—	A l'étranger	1
1,057,575	597,003	Au Canada et autres ventes	2
—	—	Ventes de produits extraits du gaz	3
—	—	Transport et stockage de gaz de tiers	4
99	21,926	Autres revenus d'exploitation	5
1,057,674	618,929	<u>Total, revenus d'exploitation</u>	6
		<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
		Approvisionnement en gaz:	
—	430,581	Achats de gaz	7
—	—	Échanges de gaz	8
—	—	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
—	—	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
—	—	Gaz utilisé (crédit)	11
—	430,581	<u>Total, approvisionnement en gaz</u>	12
—	—	Exploration et mise en valeur	13
—	—	Collecte de gaz par des tiers	14
—	—	Autres travaux de collecte	15
—	—	Extraction des produits	16
1,394,823	—	Fabrication de gaz	17
—	—	Stockage local	18
—	—	Stockage souterrain	19
—	—	Transport	20
541,191	86,309	Distribution	21
—	2,049	Exploitation générale	22
819,766	101,437	Frais généraux et d'administration	23
—	—	Frais d'entretien	24
161,555	35,396	Dépréciation	25
—	418	Amortissement	26
102,023	35,450	Taxes municipales et autres	27
—	—	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
3,019,358	691,640	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>	29
(1,961,684)	(72,711)	<u>Revenus nets d'exploitation</u>	30

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1975 - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	—	—	—	5,113
2	Non-operating revenue	—	6,212,256	7,944	1,034,338
	Income from investments:				
3	Dividends	—	2,101,422	—	29,400
4	Other	—	925,084	16,301	336,387
5	Income from affiliated companies	—	21,281,758	—	266,314
6	Income from sinking and other funds	—	424,260	1,980,000	118,987
7	Gain on foreign exchange	—	—	—	22,954
8	Other income	—	11,000,177	1,506,739	739,067
9	Extraordinary income	—	5,313,133	—	2,762,275
10	<u>Total other income</u>	—	47,258,090	3,510,984	5,314,835
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plant	712,066	—	4,270	1,305,127
12	Non-operating expense	—	15,815	50,000	13,991
13	Other interest	—	9,450,444	12,640	1,756,674
14	Interest during construction (credit)	—	(1,263,178)	(1,781,000)	(865,171)
15	Loss on foreign exchange	—	—	—	—
16	Provision for loss in valuation of investments	—	—	2,500	—
17	Other income deductions	96,628	15,923	64,898	22,202
18	Extraordinary income deductions	—	107,385	—	94,142
19	<u>Total other deductions</u>	808,694	8,326,389	(1,646,692)	2,326,965
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long-term debt	265,704	72,940,265	21,026,182	11,786,625
21	Amortization of debt discount premium and expense	—	1,017,899	267,764	310,597
22	Interest on amounts due affiliated companies	—	1,224,673	—	6,502,625
23	<u>Total fixed charges</u>	265,704	75,182,837	21,293,946	18,599,847
24	<u>Total net income before income taxes</u>	(213,854)	111,107,013	16,465,909	35,999,100
	<u>Provision for income tax</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	—	17,217,216	—	11,306,362
26	Deferred income tax to be paid this year	—	10,487,000	—	581,511
27	Net income after taxes	(213,854)	83,402,797	16,465,909	24,111,227

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1975 - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				N ^o
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			
dollars				
		<u>Autres revenus</u>		
—	—	Revenus des autres installations	1	
—	—	Revenus non attribuables à l'exploitation	2	
		Revenus de placements:		
—	—	Dividendes	3	
—	619	Autres	4	
—	51,000	Revenus provenant de sociétés affiliées	5	
—	—	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6	
—	—	Profit réalisé sur le change étranger	7	
—	—	Autres revenus	8	
—	—	Revenus extraordinaires	9	
—	51,619	<u>Total, autres revenus</u>	10	
		<u>Autres déductions</u>		
—	—	Dépenses des autres installations	11	
—	—	Frais non attribuables à l'exploitation	12	
—	—	Autre intérêt	13	
—	—	Intérêt durant la construction (crédit)	14	
—	—	Perte sur le change étranger	15	
—	—	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16	
—	—	Autres déductions du revenu	17	
—	—	Déductions du revenu extraordinaire	18	
—	—	<u>Total, autres déductions</u>	19	
		<u>Frais fixes</u>		
378,541	5,383	Intérêt sur la dette à long terme	20	
—	—	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21	
—	940	Intérêt sur les montants dus aux sociétés affiliées	22	
378,541	6,323	<u>Total, frais fixes</u>	23	
(2,340,225)	(27,415)	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u>	24	
		<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>		
—	(549)	Impôt estimatif pour la période courante	25	
—	—	Impôt différé à payer cette année	26	
(2,340,225)	(26,866)	Revenu net après impôt	27	

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1975 - Continued

No.		Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) - Réseaux de transport de gaz naturel(1)
		Eastern Canada - L'Est du Canada	Western Canada - L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Operating revenue accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign	-	-	-	1,292,041,834
2	Canadian and other sales	904,597,423(3)	429,751,087	1,334,348,510(2,3)	353,679,608(3)
3	Sales of products extracted from gas	-	4,869,629	4,869,629	3,372,687
4	Transportation and storage of gas of others	13,282,100	9,898,350	23,180,450	142,133,516
5	Other operating revenue	26,564,274	3,584,835	30,148,109	10,922,878
6	<u>Total operating revenue</u>	944,443,797	448,103,901	1,392,547,698	1,802,150,523
	<u>Operating expense accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases	637,427,027	239,858,835	877,285,862	1,170,830,167
8	Exchange gas	(280,855)	-	(280,855)	84,851
9	Gas withdrawn from underground storage	761,536	2,911,991	3,673,527	4,960,667
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(3,589,841)	(2,511,700)	(6,101,541)	(6,828,729)
11	Gas used (credit)	(375,976)	(15,496,358)	(15,872,334)	(34,984,989)
12	<u>Total gas supply</u>	633,941,891	224,762,768	858,704,659	1,134,061,967
13	Exploration and development operations	1,311,000	685,308	1,996,308	4,416,524
14	Gathering of gas by others	-	783	783	50,189,010
15	Other gathering operations	-	10,066,830	10,066,830	347,823
16	Products extraction operation	-	385,321	385,321	3,585,247
17	Manufactured gas operation	(1,482,093)	3,837	(1,478,256)	-
18	Local storage operations	809,142	452,483	1,261,625	53,709
19	Underground storage operation	1,598,000	221,715	1,819,715	646,242
20	Transmission operation	1,595,000	14,186,226	15,781,226	200,198,496
21	Distribution operation	25,159,096	19,354,144	44,513,240	3,397
22	General operation	4,866,819	4,182,464	9,049,283	9,337,997
23	Administrative and general expenses	62,461,266	32,326,625	94,787,891	23,958,421
24	Maintenance expenses	15,611,154	8,811,898	24,423,052	19,346,531
25	Depreciation	26,459,434	23,581,780	50,041,214	80,614,080
26	Amortization	10,284,377	4,072,092	14,356,469	2,300,624
27	Municipal and other taxes	13,610,018	20,796,371	34,406,389	28,507,603
28	Rent for gas plant leased from others	-	-	-	-
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u>	796,225,104	363,890,645	1,160,115,749	1,557,567,671
30	<u>Net revenue from operations</u>	148,218,693	84,213,256	232,431,949	244,582,852

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1975 - suite

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		No
	dollars			
			<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>	
			Ventes:	
1,292,041,834	—	1,292,041,834	À l'étranger	1
1,688,028,118	1,654,578	1,689,682,696	Au Canada et autres ventes	2
8,242,316	—	8,242,316	Ventes de produits extraits du gaz	3
165,313,966	—	165,313,966	Transport et stockage de gaz de tiers	4
41,071,987	22,025	41,094,012	Autres revenus d'exploitation	5
3,194,698,221	1,676,603	3,196,374,824	<u>Total, revenus d'exploitation</u>	6
			<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
			Approvisionnement en gaz:	
2,048,116,029	430,581	2,048,546,610	Achats de gaz	7
(196,004)	—	(196,004)	Échanges de gaz	8
8,634,194	—	8,634,194	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
(12,930,270)	—	(12,930,270)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit) ...	10
(50,857,323)	—	(50,857,323)	Gaz utilisé (crédit)	11
1,992,766,626	430,581	1,993,197,207	<u>Total, approvisionnement en gaz</u>	12
6,412,832	—	6,412,832	Exploration et mise en valeur	13
50,189,793	—	50,189,793	Collecte de gaz par des tiers	14
10,414,653	—	10,414,653	Autres travaux de collecte	15
3,970,568	—	3,970,568	Extraction des produits	16
(1,478,256)	1,394,823	(83,433)	Fabrication de gaz	17
1,315,334	—	1,315,334	Stockage local	18
2,465,957	—	2,465,957	Stockage souterrain	19
215,979,722	—	215,979,722	Transport	20
44,516,637	627,500	45,144,137	Distribution	21
18,387,280	2,049	18,389,329	Exploitation générale	22
118,746,312	921,203	119,667,515	Frais généraux et d'administration	23
43,769,583	—	43,769,583	Frais d'entretien	24
130,655,294	196,951	130,852,245	Dépréciation	25
16,657,093	418	16,657,511	Amortissement	26
62,913,992	137,473	63,051,465	Taxes municipales et autres	27
—	—	—	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
2,717,683,420	3,710,998	2,721,394,418	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>	29
477,014,801	(2,034,395)	474,980,406	<u>Revenus nets d'exploitation</u>	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1975 - Concluded

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) — Réseaux de transport de gaz naturel(1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	—	5,113	5,113	44,962,479
2	Non-operating revenue	6,212,256	1,042,282	7,254,538	110,791
	Income from investments:				
3	Dividends	2,101,422	29,400	2,130,822	5,067,696
4	Other	925,084	352,688	1,277,772	3,822,007
5	Income from affiliated companies	21,281,758	266,314	21,548,072	2,711,600
6	Income from sinking and other funds	424,260	2,098,987	2,523,247	508,874
7	Gain on foreign exchange	—	22,954	22,954	6,305,832
8	Other income	11,000,177	2,245,806	13,245,983	5,237,452
9	Extraordinary income	5,313,133	2,762,275	8,075,408	131,726
10	<u>Total other income</u>	47,258,090	8,825,819	56,083,909	68,858,457
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plants	712,066	1,309,397	2,021,463	37,354,258
12	Non-operating expense	15,815	63,991	79,806	496,429
13	Other interest	9,450,444	1,769,314	11,219,758	1,701,401
14	Interest during construction (credit)	(1,263,178)	(2,646,171)	(3,909,349)	(7,523,626)
15	Loss on foreign exchange	—	—	—	55,786
16	Provision for loss in valuation of investments	—	2,500	2,500	—
17	Other income deductions	112,551	87,100	199,651	193,207
18	Extraordinary income deductions	107,385	94,142	201,527	—
19	<u>Total other deductions</u>	9,135,083	680,273	9,815,356	32,277,455
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long-term debt	73,205,969	32,812,807	106,018,776	132,072,566
21	Amortization of debt discount premium and expenses	1,017,899	578,361	1,596,260	2,521,077
22	Interest on amounts due affiliated companies	1,224,673	6,502,625	7,727,298	418,699
23	<u>Total fixed charges</u>	75,448,541	39,893,793	115,342,334	135,012,342
24	<u>Total net income before income taxes</u>	110,893,159	52,465,009	163,358,168	146,151,512
	<u>Provision for income taxes for period</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	17,217,216	11,306,362	28,523,578	6,495,797
26	Deferred income tax to be paid this year	10,487,000	581,511	11,068,511	8,910,306
27	<u>Net income after taxes</u>	83,188,943	40,577,136	123,766,079	130,745,409

(1) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year and sold more than 10,000 Mcf.

(3) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1975 - fin

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		N ^o
	dollars			
			<u>Autres revenus</u>	
44,967,592	—	44,967,592	Revenus des autres installations	1
7,365,329	—	7,365,329	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements:	
7,198,518	—	7,198,518	Dividendes	3
5,099,779	619	5,100,398	Autres	4
24,259,672	51,000	24,310,672	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
3,032,121	—	3,032,121	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
6,328,786	—	6,328,786	Profit réalisé sur le change étranger	7
18,483,435	—	18,483,435	Autres revenus	8
8,207,134	—	8,207,134	Revenus extraordinaires	9
124,942,366	51,619	124,993,985	<u>Total, autres revenus</u>	10
			<u>Autres déductions</u>	
39,375,721	—	39,375,721	Dépenses des autres installations	11
576,235	—	576,235	Frais non attribuables à l'exploitation	12
12,921,159	—	12,921,159	Autre intérêt	13
(11,432,975)	—	(11,432,975)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
55,786	—	55,786	Perte sur le change étranger	15
2,500	—	2,500	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
392,858	—	392,858	Autres déductions du revenu	17
201,527	—	201,527	Déductions du revenu extraordinaire	18
42,092,811	—	42,092,811	<u>Total, autres déductions</u>	19
			<u>Frais fixes</u>	
238,091,342	383,924	238,475,266	Intérêt sur la dette à long terme	20
4,117,337	—	4,117,337	Amortissement des rabais, des primes et des frais de dette ..	21
8,145,997	940	8,146,937	Intérêt sur les montants dus aux sociétés affiliées	22
250,354,676	384,864	250,739,540	<u>Total, frais fixes</u>	23
309,509,680	(2,367,640)	307,142,040	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u>	24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
35,019,375	(549)	35,018,826	Impôt estimatif pour la période courante	25
19,978,817	—	19,978,817	Impôt différé à payer cette année	26
254,511,488	(2,367,091)	252,144,397	Revenu net après impôts	27

(1) Comprend l'"Alberta and Southern Gas Co. Ltd."

(2) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus.

Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile.

(3) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1975

TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1975

	Distribution systems — Réseaux de distribution	Transport systems — Réseaux de transport	Total
millions of dollars — millions de dollars			
<u>Source of funds — Source des fonds</u>			
Revenues — Revenus:			
Sales(1) — Ventes(1)	1,339.2	1,649.0	2,988.2
Other operating revenues — Autres revenus d'exploitation	53.3	153.0	206.3
Other income — Autres revenus	56.1	68.9	125.0
Increased advances from affiliated companies — Augmentation d'avances des filiales	81.3	1.0	82.3
Decreased investment — Diminution des investissements	—	—	—
Decreased investments in affiliated companies — Diminution des investissements dans les filiales	31.7	—	31.7
Decreased working capital — Diminution du capital d'exploitation	75.9	—	75.9
Increased long-term debt — Augmentation de la dette à long terme	56.2	0.1	56.3
Increased deferred credits and reserves — Augmentation des crédits différés et réserves	23.4	17.9	41.3
Increased preferred stock — Augmentation d'actions privilégiées	31.8	—	31.8
Increased common stock — Augmentation d'actions ordinaires	45.5	45.4	90.9
Increased contributed surplus — Augmentation de surplus d'appert	1.7	13.5	15.2
Other — Autres	50.0	80.6	130.6
<u>Total</u>	1,846.1	2,029.4	3,875.5
<u>Application of funds — Emploi des fonds</u>			
Expenditures — Dépenses:			
Cost of gas sold(1) — Coût de gaz vendu(1)	858.7	1,134.1	1,992.8
Other operating expenses — Autres	237.0	340.6	577.6
Interest on long-term debt — Intérêt sur la dette à long terme	115.3	135.0	250.3
Income taxes — Impôt sur le revenu	39.6	15.4	55.0
Dividends — Dividendes	71.2	130.7	201.9
Other expenses — Autres dépenses	24.2	34.6	58.8
Decreased preferred stock — Diminution d'actions privilégiées	—	17.1	17.1
Decreased common stock — Diminution d'actions ordinaires	—	—	—
Decreased contributed surplus — Diminution de surplus d'appert	—	—	—
Decreased deferred credits and reserves — Diminution des credits différés et des réserves	—	—	—
Decreased long-term debt — Diminution de la dette à long-terme ..	—	—	—
Increased working capital — Augmentation du capital d'explo- itation	—	17.9	17.9
Acquisition of fixed assets — Acquisition de capital immobilisé	219.8	189.7	409.5
Increased investments — Augmentation des investissements	64.9	2.3	67.2
Increased investments in affiliated companies — Augmentation des investissements dans les filiales	—	6.3	6.3
Decreased advances from affiliated companies — Diminution d'avances des filiales	—	—	—
Other — Autres	215.4	5.7	221.1
<u>Total</u>	1,846.1	2,029.4	3,875.5

(1) Intercompany transactions eliminated. — Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1975

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1975

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
	Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel				
				dollars	
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	4	—	4		
Management — Directeurs	242	10	252		
<u>Total</u>	246	10	256	8,555,109	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	10	—	10		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	59	—	59		
Other engineers — Autres ingénieurs	100	—	100		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	152	6	158		
Sub-total — Total partiel	321	6	327	6,557,170	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens ..	528	10	538		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	1,029	1,760	2,789		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	735	85	820		
<u>Total</u>	2,613	1,861	4,474	55,424,635	
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	6,250	82	6,332	80,284,605	
<u>Total</u>	9,109	1,953	11,062	144,264,349	
	Jan. 1- Mar. 31 1 ^{er} janv.- 31 mars	Apr. 1- June 30 1 ^{er} avril- 30 juin	July 1- Sept. 30 1 ^{er} juill.- 30 sept.	Oct. 1- Dec. 31 1 ^{er} oct.- 31 déc.	Jan. 1- Dec. 31 1 ^{er} janv.- 31 déc.
	thousands of hours — milliers d'heures				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées	3,003	3,127	3,322	3,245	12,697
Not worked and paid — Non travaillées et payées	138	147	159	153	597
<u>Total</u>	3,141	3,274	3,481	3,398	13,294

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1975 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1975 - suite

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel					
				dollars	
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management — Directeurs	60	2	62		
<u>Total</u>	60	2	62	2,497,885	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	12	—	12		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	2	—	2		
Other engineers — Autres ingénieurs	178	—	178		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	108	2	110		
Sub-total — Total partiel	300	2	302	6,297,419	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens ..	246	13	259		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	101	347	448		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	179	36	215		
<u>Total</u>	826	398	1,224	18,997,890	
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	1,649	7	1,656	25,436,138	
<u>Total</u>	2,535	407	2,942	46,931,913	
	Jan. 1- Mar. 31 — 1 ^{er} janv.- 31 mars	Apr. 1- June 30 — 1 ^{er} avril- 30 juin	July 1- Sept. 30 — 1 ^{er} juill.- 30 sept.	Oct. 1- Dec. 31 — 1 ^{er} oct.- 31 déc.	Jan. 1- Dec. 31 — 1 ^{er} janv.- 31 déc.
	thousands of hours — milliers d'heures				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées	787	876	846	831	3,340
Not worked and paid — Non travaillées et payées'	38	45	61	41	185
<u>Total</u>	825	921	907	872	3,525

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1975 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz 1975 - fin

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés					
				dollars	
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management — Directeurs	4	—	4		
<u>Total</u>	4	—	4	81,550	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	—	—	—		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	—	—	—		
Other engineers — Autres ingénieurs	1	—	1		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	3	—	3		
Sub-total — Total partiel	4	—	4	73,125	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens ...	—	—	—		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	3	20	23		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	8	2	10		
<u>Total</u>	15	22	37	357,427	
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	66	—	66	672,338	
<u>Total</u>	85	22	107	1,111,315	
	Jan. 1- Mar. 31 1 ^{er} janv.- 31 mars	Apr. 1- June 30 1 ^{er} avril- 30 juin	July 1- Sept. 30 1 ^{er} juill.- 30 sept.	Oct. 1- Dec. 31 1 ^{er} oct.- 31 déc.	Jan. 1- Dec. 31 1 ^{er} janv.- 31 déc.
	thousands of hours — milliers d'heures				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées	33	33	32	33	131
Not worked and paid — Non travaillées et payées	1	1	2	1	5
<u>Total</u>	34	34	34	34	136

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1975

No.		millions of cubic feet - millions de pi ³				
		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
	<u>A. Field and processing plants</u>					
	Supply:					
1	Gross new production	91	50	10,935	69,210	2,990,501
2	Less field flared and waste	-	-	-	7,805	36,891
3	Net new production	91	50	10,935	61,405	2,953,610
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	363,802
6	<u>Net withdrawals</u>	91	50	10,935	61,405	2,589,808
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	-	-	-	4,080	22,788
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	563	14,262
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage	-	-	-	1,352	394,109
10	Other disposition and uses	-	-	-	2,466	145,718
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	48	942	- 16,825
13	Deliveries of marketable gas	91	50	10,887	52,002	2,029,756
14	<u>Total disposition</u>	91	50	10,935	61,405	2,589,808
	<u>B. Gas utilities</u>					
	Supply:					
	Receipts of marketable gas:					
15	Plants	-	-	-	11,467	1,741,318
16	Fields	91	50	10,887	40,535	288,438
17	<u>Total</u>	91	50	10,887	52,002	2,029,756
18	Receipts from distributor storage	-	1,968	99,325	6,444	4,142
19	Imports	-	-	-	-	-
20	Other receipts(1)	-	-	6	-	572
21	<u>Total supply of marketable gas</u>	91	2,018	110,218	58,446	2,034,470
	Disposition:					
	Sales:					
22	British Columbia	-	-	-	-	9,730
23	Alberta	-	-	-	-	307,489
24	Saskatchewan	-	-	-	49,187	42,924
25	Manitoba	-	-	-	-	60,261
26	Ontario	-	-	104,640	-	522,750
27	Québec	-	2,018	-	-	80,361
28	New Brunswick	82	-	-	-	-
29	Northwest Territories	-	-	-	-	-
30	<u>Total sales</u>	82	2,018	104,640	49,187	1,023,515
31	Exports	-	-	-	-	744,160
32	Other deliveries(2)	-	-	9	168	5,411
33	Delivered to distributor storage	-	-	-	8,327	158,309
34	Pipeline line pack fluctuation	-	-	-	- 15	2,110
35	Pipeline fuel	-	-	650	1,043	75,734
36	Pipeline losses, etc.	9	-	4,919	- 264	25,231
37	<u>Total disposition of marketable gas</u>	91	2,018	110,218	58,446	2,034,470

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes 30,637 million cubic feet of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 1,872 million cubic feet of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, 1975

British Columbia — Colombie-Britannique	North-west Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total source canadienne	Total foreign sources — Total source étrangère	All sources — Total, général		N ^o
millions of cubic feet — millions de pi ³						
					<u>A. Gisements et usines de traitement</u>	
					Approvisionnement:	
433,325(3)	2,016	3,506,128	...	3,506,128	Production originale brute	1
3,661	1,708	50,065	...	50,065	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
429,664	308	3,456,063	...	3,456,063	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
2,730	—	366,532	...	366,532	Moins gaz injecté et stocké	5
426,934	308	3,089,531	...	3,089,531	<u>Prélèvement net</u>	6
					Utilisation:	
10,861	—	37,729	...	37,729	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
709	—	15,534	...	15,534	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
44,591	—	440,052	...	440,052	Pertes en cours de traitement	9
18,915	—	167,099	...	167,099	Autres emplois et utilisations	10
—	—	—	...	—	Autres utilisations	11
— 1,412	—	— 17,247	...	— 17,247	Rectifications	12
353,270	308	2,446,364	...	2,446,364	Livraisons de gaz marchand	13
426,934	308	3,089,531	...	3,089,531	<u>Total de l'utilisation</u>	14
					<u>B. Distribution de gaz</u>	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	
348,639	—	2,101,424	—	2,101,424	Usines	15
4,631	308	344,940	—	344,940	Gisements	16
353,270	308	2,446,364	—	2,446,364	<u>Total</u>	17
194	—	112,073	—	112,073	Déstockage par les distributeurs	18
—	—	—	10,220	10,220	Importations	19
17	—	595	15,769(4)	16,364	Autres arrivages(1)	20
353,481	308	2,559,032	25,989	2,585,021	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u>	21
					Utilisation:	
					Ventes:	
135,043	—	144,773	—	144,773	Colombie-Britannique	22
—	—	307,489	67	307,556	Alberta	23
—	—	92,111	—	92,111	Saskatchewan	24
—	—	60,261	—	60,261	Manitoba	25
—	—	627,390	10,153	637,543	Ontario	26
—	—	82,379	—	82,379	Québec	27
—	—	82	—	82	Nouveau-Brunswick	28
—	308	308	—	308	Territoires du Nord-Ouest	29
135,043	308	1,314,793	10,220	1,325,013	<u>Total des ventes</u>	30
202,688	—	946,848	—	946,848	Exportations	31
—	—	5,588	15,769(4)	21,357	Autres livraisons(2)	32
192	—	166,828	—	166,828	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	33
129	—	2,224	—	2,224	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	34
11,187	—	88,614	—	88,614	Gaz consommé dans les réseaux	35
4,242	—	34,137	—	34,137	Perte dans les pipe-lines, etc.	36
353,481	308	2,559,032	25,989	2,585,021	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u>	37

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Inclus 30,637 millions de pi³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 1,872 millions de pi³ de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1962-1975

No.		1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968
		millions of cubic feet - millions de pi ³						
	<u>Supply of natural gas</u>							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories	652	710	768	646	704	625	709
2	British Columbia	128,032	133,027	146,106	170,588	199,306	245,543	278,948
3	Alberta	832,013	995,600	1,174,112	1,281,197	1,352,727	1,454,894	1,637,706
4	Saskatchewan	61,659	59,215	62,281	59,765	65,882	61,839	68,074
5	Ontario	15,648	15,920	13,816	12,700	15,537	14,229	12,066
6	Quebec	-	-	-	-	-	59	138
7	New Brunswick	96	104	105	105	97	104	113
8	<u>Total</u>	1,038,100	1,204,576	1,397,188	1,525,001	1,634,253	1,777,293	1,997,754
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories	596	663	734	603	658	585	666
10	British Columbia	7,592	15,605	10,609	9,504	11,151	12,252	11,293
11	Alberta	56,080	50,118	47,029	52,643	52,559	54,622	58,115
12	Saskatchewan	23,023	19,495	21,795	16,994	16,004	11,811	11,267
13	<u>Total</u>	87,291	85,881	80,167	79,744	80,372	79,270	81,341
	Net new production:							
14	Northwest Territories	56	47	34	43	46	40	43
15	British Columbia	120,440	117,422	135,497	161,084	188,155	233,291	267,655
16	Alberta	775,933	945,482	1,127,084	1,228,554	1,300,168	1,400,272	1,579,591
17	Saskatchewan	38,636	39,720	40,486	42,771	49,878	50,028	56,807
18	Ontario	15,648	15,920	13,816	12,700	15,537	14,229	12,066
19	Quebec	-	-	-	-	-	59	138
20	New Brunswick	96	104	105	105	97	104	113
21	<u>Total (8 - 13)</u>	950,809	1,118,695	1,317,022	1,445,257	1,553,881	1,698,023	1,916,413
	Withdrawals from storage:							
22	British Columbia	-	-	-	-	-	-	-
23	Alberta	7,409	5,693	4,427	2,193	1,603	2,243	2,494
24	Saskatchewan	466	933	1,788	2,928	2,921	3,098	4,159
25	Ontario	24,059	25,243	23,957	29,627	30,961	42,426	49,075
26	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
27	<u>Total</u>	31,934	31,869	30,172	34,748	35,485	47,767	55,728
28	Other receipts	14	257	333	369	22	69	490
29	<u>Total domestic supply</u> (21 + 27 + 28).	982,757	1,150,821	1,347,527	1,480,374	1,589,388	1,745,859	1,972,631
	Imports:							
30	Alberta	72	76	91	99	107	106	104
31	Ontario	5,406	6,747	9,551	17,647	44,500	70,357	81,450
32	<u>Total</u>	5,478	6,823	9,642	17,746	44,607	70,463	81,554
33	Residual error of estimate	1,038	- 4,176	- 9,837	- 3,337	- 5,178	- 441	- 4,064
34	<u>Total supply</u>	989,273	1,153,468	1,347,332	1,494,783	1,628,817	1,815,881	2,050,121

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1962-1975

1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		No
millions of cubic feet - millions de pi ³								
<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>								
Production originale brute:								
684	897	1,210	1,240	1,721	1,771	2,016	Territoires du Nord-Ouest	1
322,528	343,123	358,058	456,556	515,874	445,822	433,325	Colombie-Britannique	2
1,883,369	2,184,367	2,363,292	2,759,762	2,962,976	2,970,730	2,990,501	Alberta	3
69,700	80,183	86,808	85,936	76,273	71,094	69,210	Saskatchewan	4
11,332	17,064	16,260	12,375	9,528	7,537	10,935	Ontario	5
138	166	170	187	197	183	50	Québec	6
107	131	105	97	81	88	91	Nouveau-Brunswick	7
2,287,858	2,625,931	2,825,903	3,316,153	3,566,650	3,497,225	3,506,128	<u>Total</u>	8
Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:								
641	815	913	891	1,445	792	1,708	Territoires du Nord-Ouest	9
12,472	10,951	8,764	6,070	5,660	4,569	3,661	Colombie-Britannique	10
60,879	60,770	59,975	58,920	61,701	51,511	36,891	Alberta	11
11,037	17,576	15,643	17,024	10,386	9,458	7,805	Saskatchewan	12
85,029	90,112	85,295	82,905	79,192	66,330	50,065	<u>Total</u>	13
Production originale nette:								
43	82	297	349	276	979	308	Territoires du Nord-Ouest	14
310,056	332,172	349,294	450,486	510,214	441,253	429,664	Colombie-Britannique	15
1,822,490	2,123,597	2,303,317	2,700,842	2,901,275	2,919,219	2,953,610	Alberta	16
58,663	62,607	71,165	68,912	65,887	61,636	61,405	Saskatchewan	17
11,332	17,064	16,260	12,375	9,528	7,537	10,935	Ontario	18
138	166	170	187	197	183	50	Québec	19
107	131	105	97	81	88	91	Nouveau-Brunswick	20
2,202,829	2,535,819	2,740,608	3,233,248	3,487,458	3,430,895	3,456,063	<u>Total (8 - 13)</u>	21
Prélèvement de gaz stocké:								
—	—	154	779	115	150	194	Colombie-Britannique	22
2,551	2,366	2,366	2,325	2,524	2,662	4,142	Alberta	23
5,636	6,651	5,145	5,731	5,331	4,559	6,444	Saskatchewan	24
56,837	60,798	87,735	88,885	63,611	91,555	99,325	Ontario	25
—	544	1,964	1,582	2,924	2,150	1,968	Québec	26
65,024	70,359	97,364	99,302	74,505	101,076	112,073	<u>Total</u>	27
883	1,443	355	4,708	29,183	20,266	16,364	Autre arrivages	28
2,268,736	2,607,621	2,838,327	3,337,258	3,591,146	3,552,237	3,584,500	<u>Total, approvisionnement domestique</u> (21 + 27 + 28).	29
Importations:								
112	109	113	126	88	32	67	Alberta	30
34,823	10,751	14,236	15,567	14,735	13,376	10,153	Ontario	31
34,935	10,860	14,349	15,693	14,823	13,408	10,220	<u>Total</u>	32
— 5,464	— 13,332	— 5,477	— 759	— 5,681	5,308	— 8,624	Erreur résiduelle du calcul	33
2,298,207	2,605,149	2,847,199	3,352,192	3,600,288	3,570,953	3,586,096	<u>Total, approvisionnement</u>	34

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1962-1975 - Concluded

No.		1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968
		millions of cubic feet - millions de pi ³						
	<u>Demand for natural gas</u>							
	Sales:							
35	Residential	134,919	145,856	163,626	187,311	195,261	204,086	214,662
36	Commercial	63,675	70,363	83,475	101,036	115,722	131,689	144,056
37	Industrial	213,468	235,379	257,402	284,669	324,532	359,331	407,287
38	Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39	<u>Total</u>	412,062	451,598	504,503	573,016	635,515	695,106	766,005
40	Other use	6,830	4,759	5,923	5,529	5,989	3,447	8,616
	Exports:							
41	British Columbia	252,531	267,824	290,915	298,269	319,908	394,135	440,645
42	Alberta	28,070	27,256	27,880	29,308	31,121	30,771	36,637
43	Manitoba	61,954	62,785	71,366	73,988	77,148	83,718	120,862
44	Ontario	257	1,741	2,078	3,144	3,371	3,994	4,849
45	Quebec	-	-	-	-	270	613	1,452
46	<u>Total</u>	342,812	359,606	392,239	404,709	431,818	513,231	604,445
	Placed in storage:							
47	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-
48	British Columbia	-	-	1,289	3,163	2,563	7,891	7,788
49	Alberta	63,053	134,510	190,238	209,974	210,562	221,453	215,875
50	Saskatchewan	2,201	3,930	3,680	3,350	2,200	3,820	4,841
51	Ontario	22,475	27,067	26,113	38,140	49,275	45,788	48,987
52	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
53	<u>Total</u>	87,729	165,507	221,320	254,627	264,600	278,952	277,491
	Consumption and losses in production:							
54	British Columbia	12,326	12,448	14,950	19,517	25,309	30,366	36,803
55	Alberta	104,437	127,415	161,896	181,106	201,235	229,685	278,091
56	Saskatchewan	6,732	6,300	5,775	7,229	8,451	9,564	9,452
57	Ontario	78	60	77	80	-	-	-
58	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
59	New Brunswick	-	-	2	6	2	2	2
60	<u>Total</u>	123,573	146,223	182,700	207,938	234,997	269,617	324,348
	Pipe line consumption and inventories:							
61	Consumption in pipe lines	17,145	21,195	30,126	45,077	50,354	55,449	62,403
62	Line pack changes	160	404	684	550	366	- 362	2,749
63	Residual error of estimate	- 1,038	4,176	9,837	3,337	5,178	441	4,064
64	<u>Total demand</u>	989,273	1,153,468	1,347,332	1,494,783	1,628,817	1,815,881	2,050,121
65	<u>Total consumption (total demand</u> <u>(64) minus placed in storage</u> <u>(53)).</u>	901,544	987,961	1,126,012	1,240,156	1,364,217	1,536,929	1,772,630
66	<u>Total domestic consumption (total</u> <u>consumption (65) minus exports</u> <u>(46)).</u>	588,732	628,355	733,773	835,447	932,399	1,023,698	1,168,185

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1962-1975 - fin

1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		N ^o
millions of cubic feet - millions de pi ³								
							<u>Demande de gaz naturel</u>	
							Ventes:	
231,465	241,793	250,797	280,811	271,799	292,961	299,219	Domestique	35
168,420	186,145	206,920	241,581	245,653	275,431	285,889	Commercial	36
444,828	489,503	543,612	623,405	711,987	745,929	739,597	Industriel	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers	38
844,713	917,441	1,001,329	1,145,797	1,229,439	1,314,321	1,324,705	<u>Total</u>	39
15,036	8,598	16,398	30,681	39,830	27,738	21,357	Autres usages	40
							Exportations:	
484,038	527,739	594,352	690,332	705,353	644,384	642,676	Colombie-Britannique	41
39,830	42,560	44,648	48,589	50,064	48,112	42,153	Alberta	42
137,687	173,028	236,733	248,999	254,784	248,652	245,586	Manitoba	43
16,460	33,638	32,226	17,739	13,197	13,148	12,311	Ontario	44
2,095	2,532	2,819	3,745	3,912	4,891	4,122	Québec	45
680,110	779,497	910,778	1,009,404	1,027,310	959,187	946,848	<u>Total</u>	46
							Stocké:	
-	-	-	1	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	47
8,058	5,608	5,755	4,919	4,806	3,841	2,922	Colombie-Britannique	48
221,377	258,201	243,477	334,650	380,227	409,324	393,809	Alberta	49
6,512	6,336	5,081	6,517	4,660	6,723	8,327	Saskatchewan	50
55,250	80,800	78,639	76,639	106,412	98,807	124,890	Ontario	51
-	853	2,117	1,269	3,561	2,311	3,362	Québec	52
291,197	351,798	335,069	423,995	499,666	521,006	533,310	<u>Total</u>	53
							Consommation et autres pertes en production:	
50,321	55,160	55,353	66,854	83,795	72,175	75,076	Colombie-Britannique	54
322,344	374,569	408,187	543,585	583,886	568,954	576,877	Alberta	55
10,073	11,988	12,894	11,644	8,856	10,171	8,461	Saskatchewan	56
-	-	-	-	-	-	-	Ontario	57
-	-	-	-	-	-	-	Québec	58
2	2	2	2	2	-	-	Nouveau-Brunswick	59
382,740	441,719	476,436	622,085	676,539	651,300	660,414	<u>Total</u>	60
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
75,325	88,369	100,859	115,816	120,569	100,409	88,614	Consommation en pipe-line	61
3,622	4,395	853	3,655	1,253	2,299	2,224	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	62
5,464	13,332	5,477	759	5,682	- 5,307	8,624	Erreur résiduelle du calcul	63
2,298,207	2,605,149	2,847,199	3,352,192	3,600,288	3,570,953	3,586,096	<u>Total, demande</u>	64
2,007,010	2,253,351	2,512,130	2,928,197	3,100,622	3,049,947	3,052,786	<u>Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).</u>	65
1,326,900	1,473,854	1,601,352	1,918,793	2,073,312	2,090,760	2,105,938	<u>Total, consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (46)).</u>	66

GLOSSARY OF TERMSGas(1) Natural

A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

(2) Manufactured

A gas obtained by destructive distillation of coal, or by the thermo decomposition of oil, or by the reaction of steam passing through a bed of heated coal or coke. Examples are coal gases, coke oven gases, blast furnace gas, etc.

(3) Liquefied Natural (LNG)

Natural gas cooled to -259°F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus allowing both economical storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

(4) Liquefied Petroleum (LPG)

A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

GLOSSAIRE DES TERMESGaz(1) Naturel

Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gîtant dans des formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

(2) Manufacturé

Gaz issu de la distillation destructive de la houille, de la décomposition pyrogénée des huiles de pétrole ou de l'action de la vapeur sur un banc de houille ou de coke chauffés. À titre d'exemple, citons les gaz de houille, les gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau, etc.

(3) Naturel liquéfié (G.N.L.)

Gaz naturel refroidi à -259°F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage économique et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

(4) De pétrole liquéfié (C.P.L.)

Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par l'Association canadienne du gaz:

(1) Residential Service

Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating etc., to a residential dwelling unit or to less than five residential dwelling units that are served by a single meter.

(2) Commercial Service

Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). It also includes centrally metered buildings containing five or more residential dwelling units. Broadly, this class includes customers and sales not classified as either Residential or Industrial services.

(3) Industrial Service

Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems(1) Gathering

A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

(2) Transmission

Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A "Transport Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

(3) Distribution

A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters.

(1) Service domestique

Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel ou à moins de cinq de ces logements desservis par un compteur unique.

(2) Service commercial

Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). Ce service englobe également les immeubles munis d'un compteur central et contenant au moins cinq logements résidentiels. En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

(3) Service industriel

Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux(1) Collecte

Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

(2) Transport

Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par "société de transport de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

(3) Distribution

Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui

A "Distribution Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Pressure per Square Inch Absolute (PSIA)

The Pressure above that of a perfect vacuum. It is the sum of gauge pressure and atmospheric pressure.

One Thousand Cubic Feet (Mcf.)

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of one thousand cubic feet under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, net interchange, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Mcf. Miles

One Mcf. of gas moved one mile. Ton miles are calculated by converting Mcf. miles of gas to equivalent weight in short tons.

servent à établir le montant des ventes. Par "société de distribution de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Pression absolue au pouce carré (P.A.P.C.)

Pression rapportée au vide absolu. Il s'agit de la somme de la pression au manomètre et de la pression atmosphérique.

Millier de pieds cubes (M pi³)

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de mille pieds cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Livraisons nettes

Somme des livraisons de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Arrivages nets

Somme des arrivages de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Milles - M pi³

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 mille d'un millier de pieds cubes de gaz. On calcule les tonnes milles

The conversion factor used is 45.6 pounds per Mcf.

en convertissant les milles-M.pi.cu. de gaz en tonnes courtes par mille. Le facteur de conversion est de 46.5 livres par millier de pieds cubes.

Sendouts, Gas

Total gas produced, purchased, or net withdrawn from underground storage within a specified time interval, measured at the point(s) of production and/or purchase, and/or withdrawal, adjusted for changes in local storage quantity.

(1) Maximum Day Sendout

The greatest actual total gas sendout in a specified 24-hour period.

(2) Minimum Day Sendout

The smallest actual total gas sendout occurring in a specified 24-hour period.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

Gaz manipulés

Quantité totale de gaz produit, acheté ou prélevé (quantité nette) sur les réservoirs souterrains pendant une période déterminée. Cette quantité est mesurée au(x) point(s) de production, (ou) d'achat et (ou) de prélèvement et ajustée en fonction des variations des stocks locaux.

(1) Quantité maximale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus grande quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

(2) Quantité minimale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service continu et des usagers prioritaires.

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Titre

Catalogue

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
26-204	Industries minérales: statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Services de gaz (réseaux de transport et de distribution)
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique Vol. II

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Title

Catalogue

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution Systems)
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics Vol. II

Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

Gas utilities

TRANSPORT
AND DISTRIBUTION SYSTEMS

1976

Services de gaz

RÉSEAUX DE TRANSPORT
ET DE DISTRIBUTION

1976

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

GAS UTILITIES

(Transport and Distribution Systems)

SERVICES DE GAZ

(Réseaux de transport et de distribution)

1976

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

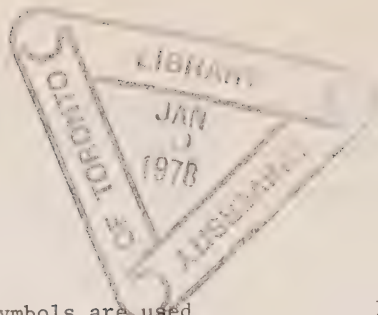
Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

January - 1978 - Janvier
5-3301-518

Price—Prix: \$1.40

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa



SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Map. Natural Gas Receipts and Disposition, Canada	11
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1975 and 1976	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1976	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1976	18
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1976	20
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1976	20
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1976	22
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1976	26
8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1970-1976	28
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1976	31
10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1976	31
11. Property Account of Gas Utilities, 1975 and 1976	32
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1976	44
13. Income Statement of Gas Utilities, 1976	52
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1976	60
15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1976	61
16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1976	64
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1963-1976	68
Glossary of Terms	76

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Carte. Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada	11
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1975 et 1976	12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1976	14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1976	18
4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1976	20
5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1976 ...	20
6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1976	22
7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre, 1976	26
8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1970-1976	28
9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre, 1976	31
10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1976	31
11. Compte de propriété des services de gaz, 1975 et 1976	32
12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre, 1976	44
13. État du revenu des services de gaz, 1976	52
14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1976	60
15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1976	61
16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1976	64
17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1963-1976	68
Glossaire des termes	76

INTRODUCTION

This report presents the eighteenth of a series of annual statistics on Transport (S.I.C. 515) and Distribution (S.I.C. 574) Systems. It combines the monthly reports previously published as Gas Utilities. Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of manufactured or natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, Gas Utilities (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given on page 76.

Cette publication est la dix-huitième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (C.A.É. 515) et de distribution de gaz (C.A.É. 574). On y reprend des données parues dans les bulletins mensuels, Services de gaz. Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la Canadian Gas Association de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz manufacturé ou de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d., de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle Services de gaz (n° 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la page 76.

Review of Survey ResultsRevue des résultats de l'enquête

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1976 increased 3.5% to 1,370.9 billion cubic feet (38.8 million cubic metres) from 1,324.7 billion cubic feet (37.5 million cubic metres) in 1975 and revenue from these sales increased 45.0% to \$1,895.5 million from \$1,307.3 million. The number of natural gas customers increased to 2,400,000 at the end of the year from 2,300,000 while sales per customer decreased to 586.7 M cu. ft. (16.6 thousand cubic metres) from 589.2 M cu. ft. (16.7 thousand cubic metres). Average revenue per M cu. ft. was \$1.38 (.48¢ per ten cubic metres) and average revenue per customer was \$811.25.

Sales per residential customer increased .9 M cu. ft. (25.5 cubic metres) to 149.2 M cu. ft. (4.2 thousands of cubic metres), revenue per customer increased \$65.14 to \$266.40 and revenue per M cu. ft. increased .43¢ to \$1.79 per M cu. ft. (.63¢ per ten cubic metres). Commercial sales per customer decreased 10.7 M cu. ft. (303.1 cubic metres) to 1,328.5 M cu. ft. (37.6 thousands of cubic metres), revenue per customer increased \$547.44 to \$1,991.35 and revenue per M cu. ft. increased .42¢ to \$1.50 (.52¢ per ten cubic metres). Sales per industrial customer decreased 709.2 M cu. ft. (20 090.1 cubic metres) to 44,066.0 M cu. ft. (1 248.3 thousands of cubic metres). Revenue per customer increased \$15,782.04 to \$51,672.04 and revenue per M cu. ft. increased .37¢ to \$1.17 (.41¢ per ten cubic metres).

Sales of natural gas for residential use increased to 312.8 billion cubic feet (8 862.3 thousands of cubic metres) from 299.2 billion cubic feet (8 475.7 thousands of cubic metres) in 1975. Largest volume of these sales was in Ontario (43.5%), followed by Alberta (22.4%), British Columbia (12.6%), Saskatchewan (8.4%), Manitoba (7.2%), Quebec (6.1%) and a small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 294.9 billion cubic feet (8 353.5 thousands of cubic metres) from 285.9 billion cubic feet (8 098.9 thousands of cubic metres). Largest portion of these sales was made in Ontario (51.8%), followed by Alberta (21.7%), British Columbia (11.7%), Manitoba (6.3%), Saskatchewan (3.5%), Quebec (4.8%) and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 763.2 billion cubic feet (21 619.2 thousands of cubic metres) from 739.6 billion cubic feet (20 951.3 thousands of cubic metres), Ontario accounting for (50.8%), followed by Alberta (24.4%), British Columbia (8.4%), Saskatchewan (7.6%), Quebec (6.2%), Manitoba (2.6%).

En 1976, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 3.5 % pour totaliser 1,370.9 milliards de pi³ (38.8 millions de m³) contre 1,324.7 milliards de pi³ (37.5 millions de m³) en 1975. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 45.0 % pour se chiffrer à \$1,895.5 millions contre \$1,307.3 millions en 1975. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 2,400,000 à la fin de l'année au lieu de 2,300,000; les ventes par client ont diminué de 589.2 milliers de pi³ (16.7 milliers de m³) à 586.7 milliers de pi³ (16.6 milliers de m³). Les recettes moyennes par millier de pi³ ont été de \$1.38 (.48c. par dix m³) et les recettes moyennes par client ont été de \$811.25.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de .9 milliers de pi³ (25.5 m³) pour se chiffrer à 149.3 milliers de pi³ (4.2 milliers de m³). Les recettes par client ont augmenté de \$65.14 pour se fixer à \$266.40, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$1.79 (.63c. par dix m³) une augmentation de .43c. Les ventes par usager commercial ont diminué de 10.7 milliers de pi³ (303.1 m³) pour se chiffrer à 1,328.5 milliers de pi³ (37.6 milliers de m³). Les recettes par client ont augmenté de \$547.44 pour s'élever à \$1,991.35, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$1.50 (.52c. par dix m³), une augmentation de .52c. par millier de pi³. Les ventes par usager industriel ont diminué de 709.2 milliers de pi³ (20 090.1 m³) pour se chiffrer à 44,066.0 milliers de pi³ (1 248.3 milliers de m³). Les recettes par client ont progressé de \$15,782.04 pour s'élever à \$51,672.04 tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$1.17 (.41c. par dix m³) une augmentation de .37c. par millier de pi³.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 312.8 milliards de pi³ (8 862.3 milliers de m³) contre 299.2 milliards de pi³ (8 475.7 milliers de m³) en 1975. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (43.5 %). Venaient ensuite l'Alberta (22.4 %), la Colombie-Britannique (12.6 %), la Saskatchewan (8.4 %), le Manitoba (7.2 %), le Québec (6.1 %) et le Nouveau-Brunswick (dont la part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 294.9 milliards de pi³ (8 353.5 milliers de m³) contre 285.9 milliards de pi³ (8 098.9 milliers de m³) en 1975. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (51.8 %), suivi de l'Alberta (21.7 %), la Colombie-Britannique (11.7 %), le Manitoba (6.3 %), la Saskatchewan (3.5%), le Québec (4.8 %) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont pour totaliser 763.2 milliards de pi³ (21 619.2 milliers de m³) contre 739.6 milliards de pi³ (20 951.3 milliers de m³) en 1975. L'Ontario (50.8 %) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (24.4 %), la Colombie-Britannique (8.4 %), la Saskatchewan (7.6 %), le Québec (6.2 %), et le Manitoba (2.6 %).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 166.8 billion cubic feet (4 725.8 thousand cubic metres) were sold. This was an increase of 11.7% from the peak sales of 149.3 billion cubic feet (4 229.3 thousands of cubic metres) in January of 1975.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 2,458.4 billion cubic feet (69 640.0 thousands of cubic metres) up .004% from the 2,446.1 billion cubic feet (69 292.7 thousands of cubic metres) in 1975. Imports decreased 40.2% to 4.1 billion cubic feet (114.8 thousands of cubic metres) from 10.2 billion cubic feet (288.9 thousands of cubic metres) in 1975. Other receipts, including U.S.A. gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses decreased to 15,613.0 million cubic feet (442.3 thousands of cubic metres) from 16,364.0 million cubic feet (463.6 thousands of cubic metres) in 1975.

Receipts from storage during the year amounted to 132.8 billion cubic feet (3 763.0 thousands of cubic metres) while deliveries to storage amounted to 151.9 billion cubic feet (4 302.5 thousands of cubic metres) resulting in a net delivery to storage of 19.1 billion cubic feet (539.5 thousands of cubic metres). These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 3,466.5 billion cubic feet (98 198.5 thousands of cubic metres). Of this, 2,458.7 billion cubic feet (69,649.7 thousands of cubic metres) was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion 2,063.2 billion cubic feet (58 446.0) thousands of cubic metres), of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 1,979 billion M cu. ft. miles (90.221 billion cubic metre kilometres) or 45,118 million ton miles (65 871 million ton kilometres).

The average length of haul for transport systems was estimated at 936 miles (1 506 kilometres), down from the 958 miles (1 542 kilometres) in 1975. The average throughput per mile of line was 409,477 M cu. ft. (11 599.6 thousands of cubic metres) per day, up from 405,736 M cu. ft. (11 493.6 thousands of cubic metres).

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 166.8 milliards de pi^3 (4 725.8 milliers de m^3). Il s'agissait là d'une augmentation de 11.7 % sur le mois de janvier 1975, durant lequel on avait enregistré des ventes de 149.3 milliards de pi^3 (4 229.3 milliers de m^3).

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 2,458.4 milliards de pi^3 (69 640.0 milliers de m^3); cela représente une augmentation de .004 % sur les 2,446.1 milliards de pi^3 (69 292.7 milliers de m^3) en 1975. Les importations ont diminué de 40.2 %, passant de 10.2 milliards de pi^3 (288.9 milliers de m^3) à 4.1 milliards de pi^3 (114.8 milliers de m^3) en 1975. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des E.-U. transporté par les pipe-lines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour le nivelage des points et autres usages temporaires, sont diminués de 16,364.0 millions de pi^3 (463.6 milliers de m^3) à 15,613.0 millions de pi^3 (442.3 milliers de m^3) en 1975.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 132.8 milliards de pi^3 (3 763.0 milliers de m^3) et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 151.9 milliards de pi^3 (4 302.5 milliers de m^3). Il y a donc eu un excédent de livraisons de 19.1 milliards de pi^3 (539.5 milliers de m^3). Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 3,466.5 milliards de pi^3 (98 198.5 milliers de m^3). De cette quantité 2,458.7 milliards de pi^3 (69 649.7 milliers de m^3) étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 2,063.2 milliards de pi^3 (58 446.0 milliers de m^3).

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 1,979 milliards de milliers de pieds cubes-milles (90.221 milliards de m^3 kilomètres) ou 45,118 millions de tonnes-milles (65 871 millions de tonnes-kilomètres).

La distance de transport dans les réseaux a été évaluée à 936 milles (1 506 kilomètres); il s'agit là d'une diminution de 22 milles (36 kilomètres) par rapport à 1975. Le débit moyen par mille de ligne a été de 409,477 milliers de pi^3 (11 599.6 milliers de m^3) par jour; il s'agit là d'une augmentation par rapport aux 405,736 milliers de pi^3 (11 493.6 milliers de m^3) enregistrés au cours de l'année précédente.

Pipe line mileage operated by natural gas distribution systems amounted to 59,796.5 miles (96 233.1 kilometres), an increase of 2,862.5 miles (4 606.7 kilometres) during the year. Manufactured gas systems operated 265.7 miles (427.6 kilometres) of pipeline, and natural gas transport systems operated 14,115.1 miles (22 716.1 kilometres). Total mileage of all natural gas pipe-lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 82,876.3 miles (133 376.5 kilometres), up 5,869.1 miles (9 445.4 kilometres) during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: The Alberta Gas Trunk Line Company Limited, 517.9 miles (833.5 kilometres) of main transmission lines and 166.4 miles (267.8 kilometres) of looped lines, in Alberta: Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 356.0 miles (572.9 kilometres) of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation 35.1 miles (56.5 kilometres) of transmission lines, 109.5 miles (176.2 kilometres) of distribution lines; Union Gas Limited 238.8 miles (384.3 kilometres) of distribution lines; Consumers' Gas Company, 153.0 miles (246.2 kilometres) of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 89.2 miles (143.6 kilometres) of distribution lines.

Natural gas utilities operated 197 compressor stations, 16 more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 1,920,801 (1 432 341 kilowatts) from 1,817,423 (1 355 292 kilowatts).

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1976 was \$6,089.5 million, 52.9% in the transport sector and 47.1% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 51.0% of fixed assets. In 1976, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$662.5 million or 10.9% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amount to \$1,221.1 million or 20.1% of total plant in service. Total current assets amounted to \$976.9 million and current liabilities \$860.9 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$4,809.1 million. Revenue for gas distribution systems was \$1,879.8 million and for transport systems \$2,929.3 million.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 59,796.5 milles (96 233.1 kilomètres) de pipe-lines, soit une augmentation de 2,862.5 milles (4 606.7 kilomètres) au cours de l'année. Les réseaux de gaz manufacturé ont exploité 265.7 milles (427.6 kilomètres) de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 14,115.1 milles (22 716.1 kilomètres). La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 82,876.3 milles (133 376.5 kilomètres), ce qui constitue une augmentation de 5,869.1 milles (9 445.4 kilomètres) au cours de l'année.

The Alberta Gas Trunk Line Company Limited a étendu 517.9 milles (833.5 kilomètres) de conduites principales et 166.4 milles (267.8 kilomètres) de conduites auxiliaires en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: Northwestern Utilities Limited, 356.0 milles (572.9 kilomètres) de réseau de distribution, Saskatchewan Power Corporation, 35.1 milles (56.5 kilomètres) de réseau de transport et 109.5 milles (176.2 kilomètres) de réseau de distribution; Union Gas Limited, 238.8 milles (384.3 kilomètres) de réseau de distribution; Consumers' Gas Company, 153.0 milles (246.2 kilomètres) de réseau de distribution; British Columbia Hydro and Power Authority, 89.2 milles (143.6 kilomètres) de réseau de distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 197 postes compresseurs, soit 16 de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 1,817,423 chevaux-vapeurs (1 355 292 kilowatts) à 1,920,801 chevaux-vapeurs (1 432 341 kilowatts).

À la fin de 1976, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$6,089.5 millions, dont 52.9 % dans le secteur du transport et 47.1 % dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 51.0 % des immobilisations. En 1976 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$662.5 millions, soit 10.9 % des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$1,221.1 millions ou 20.1 % des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$976.9 millions et le total des exigibilités, \$860.9 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$4,809.1 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$1,879.8 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$2,929.3 millions.

The interprovincial transport systems made a profit of \$123.7 million, up 21.6% from \$101.7 million in 1975. Intraprovincial transport companies increased their net income 44.7% to \$42.1 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 77.1% compared with 66.1% last year. Interest on long term debt was the second most important item, making up 5.0%. The average interest rate paid during the year was 7.9%. Depreciation for the year was \$170.8 million or 2.8% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$5,797.2 million available for expenditure during the year; 40.2% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 59.8% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 85.6% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 91.9%. Operating revenue accounted for 89.4% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 76.5% was spent on operating expenses; 6.6% was invested in plant; 4.5% was interest paid on long term debt; 4.4% was paid out in dividends; 1.2% was income taxes expense; 1.3% was invested and 5.5% was used for other transactions.

Employees in the gas utilities totalled 13,964 and their earnings were \$203.1 million in 1976. In the previous year, employees totalled 14,111 while their earnings were \$192.3 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 6.7% over 1975.

Les réseaux de transport interprovinciaux ont réalisé des bénéfices de \$123.7 millions, soit 21.6 % d'une augmentation que les \$101.7 millions de 1975. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 44.7 %, c'est-à-dire \$42.1 millions.

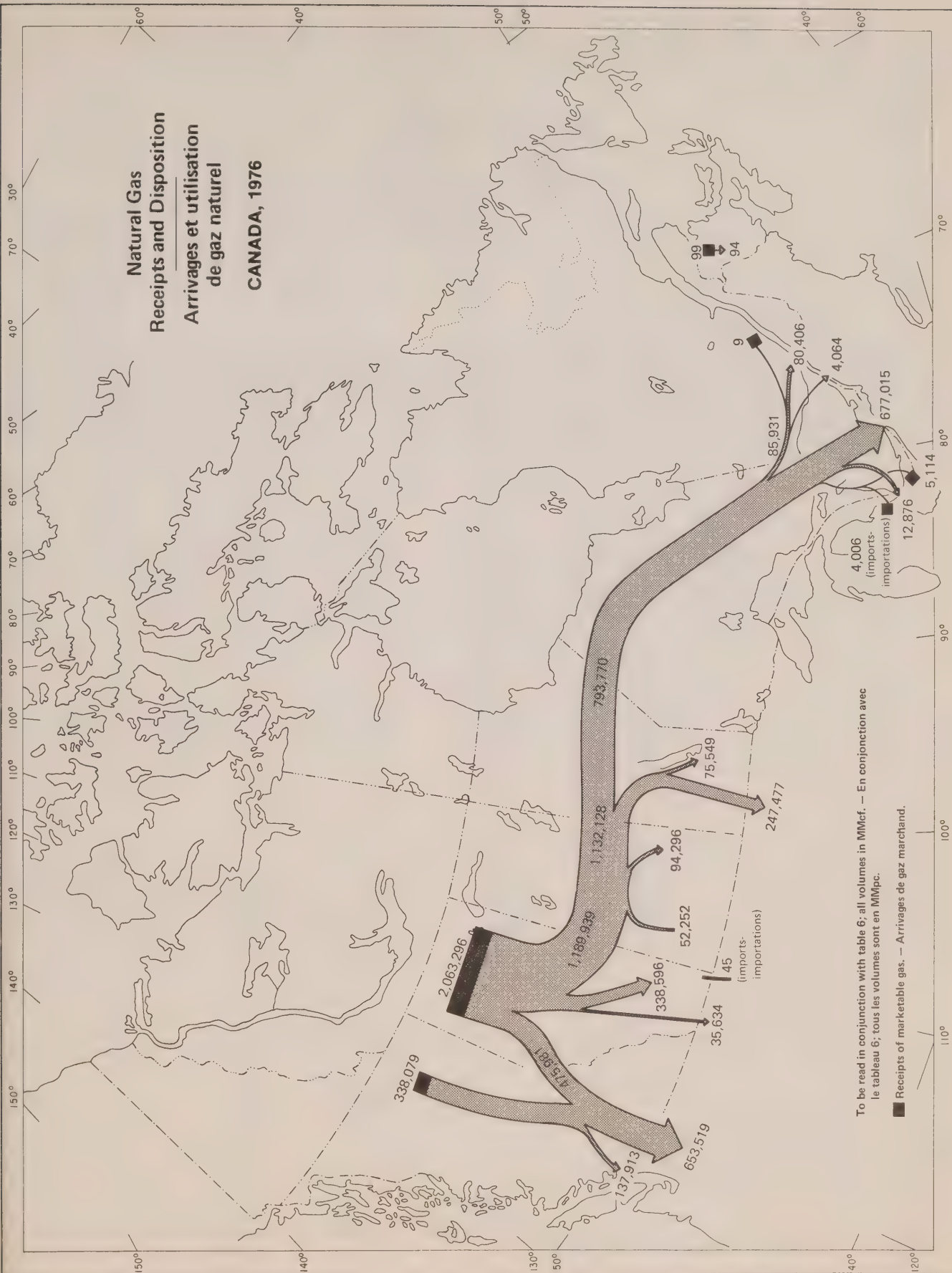
Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 77.1 % contre 66.1 % l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 5.0 %. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 7.9 %. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à \$170.8 millions ou 2.8 % de la valeur moyenne des installations en service.

Les services de gaz naturel disposaient de \$5,797.2 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 40.2 % de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 59.8 % a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 85.6 % des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 91.9 %. Les recettes d'exploitation ont représenté 89.4 % de toutes les ressources des deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 76.5 % a été consacré aux frais d'exploitation; 6.6 % a été investi en installations; 4.5 % a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 4.4 % a été payé sous forme de dividendes; 1.2 % a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 1.3 % a été investi et 5.5 % a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1976, les services de gaz occupaient 13,964 personnes dont les gains représentaient \$203.1 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 14,111 et leurs gains totaux de \$192.3 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 6.7 % depuis 1975.

Natural Gas
Receipts and Disposition
Arrivages et utilisation
de gaz naturel
CANADA, 1976



To be read in conjunction with table 6: all volumes in MMcf. — En conjonction avec le tableau 6; tous les volumes sont en MMpc.

Receipts of marketable gas. — Arrivages de gaz marchand.

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1975 and 1976

No.		Customers as at December 31, 1976	Average number of customers during 1976	Gas sold		Revenue
		Clients, au 31 décembre 1976	Nombre moyen de clients pendant 1976	Gaz vendu		Recettes
		number - nombre		millions of cu. ft. - millions de pi ³	thousands of cubic metres - milliers de m ³	thousands of dollars - milliers de dollars
	<u>Sales of natural gas</u>					
	Residential:					
1	New Brunswick	696	695	17	482	73
2	Quebec	174,347	174,490	18,938	536 472	47,128
3	Ontario	946,349	924,163	135,933	3 850 688	293,988
4	Manitoba	144,613	142,274	22,376	633 864	39,067
5	Saskatchewan	170,929	165,110	26,170	741 339	38,602
6	Alberta	402,463	384,346	69,961	1 981 844	73,629
7	British Columbia	314,200	306,204	39,451	1 117 561	66,225
8	<u>Canada</u>	2,153,597	2,097,282	312,846	8 862 250	558,712
	Commercial:					
9	New Brunswick	34	35	77	2 181	151
10	Quebec	11,617	11,424	14,281	404 550	30,436
11	Ontario	100,695	96,976	152,822	4 329 117	271,581
12	Manitoba	13,590	13,303	18,787	532 195	29,362
13	Saskatchewan	20,717	20,130	10,184	288 491	12,577
14	Alberta	42,382	40,996	64,105	1 815 956	52,538
15	British Columbia	40,016	39,107	34,629	980 965	45,378
16	<u>Canada</u>	229,051	221,971	294,885	8 353 455	442,023
	Industrial:					
17	New Brunswick	-	-	-	-	-
18	Quebec	1,466	1,501	47,187	1 336 706	80,086
19	Ontario	11,531	11,278	388,260	10 998 567	575,513
20	Manitoba	310	307	19,763	559 843	22,711
21	Saskatchewan	2,431	2,347	57,878	1 639 559	51,859
22	Alberta	1,112	1,557	186,258	5 276 287	106,419
23	British Columbia	326	329	63,833	1 808 251	58,220
24	<u>Canada</u>	17,176	17,319	763,179	21 619 213	894,808
	Total:					
25	New Brunswick	730	730	94	2 663	224
26	Quebec	187,430	187,415	80,406	2 277 728	157,650
27	Ontario	1,058,575	1,032,417	677,015	19 178 372	1,141,082
28	Manitoba	158,513	155,884	60,926	1 725 902	91,140
29	Saskatchewan	194,077	187,587	94,232	2 669 389	103,038
30	Alberta	445,957	426,899	320,324	9 074 087	232,586
31	British Columbia	354,542	345,640	137,913	3 906 777	169,823
32	<u>Canada</u>	2,399,824	2,336,572	1,370,910	38 834 918	1,895,543
	<u>Sales of liquefied petroleum gases</u>					
33	Residential	6,668	6,990	291	8 232	857
34	Commercial	1,956	2,005	616	17 440	1,288
35	Industrial	4	5	6	183	17
36	<u>Total</u>	8,628	9,000	913	25 855	2,162
	<u>Sales of manufactured gas</u>					
37	Residential	-	-	-	-	-
38	Commercial	-	-	-	-	-
39	Industrial	1	1	68	1 922	74
40	<u>Total</u>	1	1	68	1 922	74

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1975 et 1976

Sales per customer(1) — Ventes par consommateur(1)		Revenue per customer(1) — Recettes par consom- mateur(1)	Revenue per M cu. ft. — Recettes par milliers de pi ³	Revenue per ten cubic metres — Recettes par dix m ³		NO
thousands of cu. ft. — milliers de pi ³	cubic metres — m ³	dollars				
<u>Ventes de gaz naturel</u>						
Domestique:						
24.5	693.5	105.04	4.29	1.51	Nouveau-Brunswick	1
108.5	3 074.5	108.53	2.49	0.87	Québec	2
147.1	4 166.7	147.09	2.16	0.76	Ontario	3
157.3	4 455.2	274.59	1.75	0.61	Manitoba	4
158.5	4 490.0	233.80	1.48	0.52	Saskatchewan	5
182.0	5 156.4	191.57	1.05	0.37	Alberta	6
128.8	3 649.7	216.28	1.68	0.59	Colombie-Britannique	7
149.2	4 225.6	266.40	1.79	0.63	Canada	8
Commercial:						
2,200.0	62 314.3	4,314.29	1.96	0.69	Nouveau-Brunswick	9
1,250.1	35 412.3	2,664.22	2.13	0.75	Québec	10
1,575.9	44 641.1	2,800.50	1.78	0.62	Ontario	11
1,412.2	40 005.6	2,207.17	1.56	0.55	Manitoba	12
505.9	14 331.4	624.79	1.23	0.43	Saskatchewan	13
1,563.7	44 295.9	1,281.54	.82	0.28	Alberta	14
885.5	25 084.1	1,160.35	1.31	0.46	Colombie-Britannique	15
1,328.5	37 633.1	1,991.35	1.50	0.52	Canada	16
Industriel:						
31,437.0	890 543.6	53,355.10	1.70	0.59	Nouveau-Brunswick	17
34,426.3	975 223.2	51,029.70	1.48	0.52	Québec	18
64,374.6	1 823 592.8	73,977.20	1.15	0.40	Ontario	19
24,660.4	698 576.5	22,095.87	.90	0.31	Manitoba	20
119,626.2	3 388 752.1	68,348.75	.57	0.20	Saskatchewan	21
194,021.3	5 496 203.6	176,960.49	.91	0.32	Alberta	22
44,066.0	1 248 294.5	51,672.04	1.17	0.41	Colombie-Britannique	23
44,066.0	1 248 294.5	51,672.04	1.17	0.41	Canada	24
Total:						
128.8	3 647.9	306.85	2.38	0.84	Nouveau-Brunswick	25
429.0	12 153.4	841.18	1.96	0.69	Québec	26
655.8	18 576.2	1,105.25	1.69	0.59	Ontario	27
390.8	11 071.7	584.67	1.50	0.52	Manitoba	28
502.3	14 230.1	549.28	1.09	0.38	Saskatchewan	29
750.4	21 255.8	544.83	.73	0.25	Alberta	30
399.0	11 303.0	491.33	1.23	0.43	Colombie-Britannique	31
586.7	16 620.5	811.25	1.38	0.48	Canada	32
<u>Ventes de gaz de pétrole liquéfiés</u>						
41.6	1 177.7	122.63	2.95	1.04	Domestique	33
307.2	8 698.5	642.14	2.09	0.73	Commercial	34
1,200.0	36 600.0	3,425.80	2.65	0.92	Industriel	35
101.4	2 872.8	240.20	2.37	0.83	Total	36
<u>Ventes de gaz manufacturé</u>						
—	—	—	—	—	Domestique	37
—	—	—	—	—	Commercial	38
68.0	1 922	74,000.00	1.08	0.38	Industriel	39
68.0	1 922	74,000.00	1.08	0.38	Total	40

(1) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'usagers par an.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1976

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		millions of cubic feet — millions de pi ³						
	Residential:							
1	New Brunswick	2	2	2	2	1	1	1
2	Quebec	3,355	2,864	2,435	1,828	1,103	630	359
3	Ontario	23,856	20,329	16,344	11,872	8,727	4,474	2,962
4	Manitoba	4,147	3,436	3,260	1,996	1,074	507	420
5	Saskatchewan	4,497	3,539	4,151	2,585	1,357	740	689
6	Alberta	11,141	9,210	9,608	7,146	4,510	3,306	2,362
7	British Columbia	5,729	5,370	4,769	4,028	2,744	2,160	1,798
8	Canada	52,727	44,750	40,569	29,457	19,516	11,818	8,591
	Commercial:							
9	New Brunswick	9	9	8	6	6	6	6
10	Quebec	2,313	1,913	1,866	1,247	708	495	409
11	Ontario	24,442	21,411	18,658	13,946	10,032	5,696	3,816
12	Manitoba	3,392	2,964	2,773	1,857	1,132	425	354
13	Saskatchewan	1,770	1,482	1,652	1,101	584	284	270
14	Alberta	10,078	8,116	8,598	6,115	3,934	2,518	2,422
15	British Columbia	4,653	4,224	4,039	3,230	2,365	1,847	1,463
16	Canada	46,657	40,119	37,594	27,502	18,761	11,271	8,740
	Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	4,200	3,545	4,066	3,500	3,789	3,389	2,899
19	Ontario	35,639	32,380	34,444	32,100	32,535	30,205	26,790
20	Manitoba	1,318	1,469	1,780	1,932	1,615	1,477	1,400
21	Saskatchewan	5,196	5,586	5,858	4,910	3,986	4,101	3,995
22	Alberta	15,596	14,871	15,874	13,254	13,126	12,593	13,424
23	British Columbia	5,474	5,248	5,947	4,886	5,118	4,702	4,193
24	Canada	67,423	63,099	67,969	60,582	60,169	56,467	52,701
	Total sales:							
25	New Brunswick	11	11	10	8	7	7	7
26	Quebec	9,868	8,322	8,367	6,575	5,600	4,514	3,667
27	Ontario	83,937	74,120	69,446	57,918	51,294	40,375	33,568
28	Manitoba	8,857	7,869	7,813	5,785	3,821	2,409	2,174
29	Saskatchewan	11,463	10,607	11,661	8,596	5,927	5,125	4,954
30	Alberta	36,815	32,197	34,080	26,515	21,570	18,417	18,208
31	British Columbia	15,856	14,842	14,755	12,144	10,227	8,709	7,454
32	Canada	166,807	147,968	146,132	117,541	98,446	79,556	70,032

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1976

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N°
millions of cubic feet — millions de pi ³							
						Domestique:	
1	1	1	1	2	17	Nouveau-Brunswick	1
395	552	1,048	1,852	2,517	18,938	Québec	2
3,005	3,740	7,927	13,376	19,321	135,933	Ontario	3
397	472	1,078	2,198	3,391	22,376	Manitoba	4
461	646	1,369	2,405	3,731	26,170	Saskatchewan	5
1,824	2,163	3,646	6,050	8,995	69,961	Alberta	6
1,373	1,233	2,114	3,445	4,688	39,451	Colombie-Britannique	7
7,456	8,807	17,183	29,327	42,645	312,846	Canada	8
						Commercial:	
5	5	6	5	6	77	Nouveau-Brunswick	9
405	503	862	1,465	2,095	14,281	Québec	10
4,351	4,921	9,072	15,999	20,478	152,822	Ontario	11
322	321	781	1,732	2,734	18,787	Manitoba	12
120	210	448	849	1,414	10,184	Saskatchewan	13
1,823	2,419	3,661	6,178	8,243	64,105	Alberta	14
862	2,014	2,436	3,435	4,061	34,629	Colombie-Britannique	15
7,888	10,393	17,266	29,663	39,031	294,885	Canada	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
3,417	3,694	4,561	4,822	5,305	47,187	Québec	18
27,830	30,643	33,451	34,768	37,475	388,260	Ontario	19
1,515	1,476	2,133	2,065	1,583	19,763	Manitoba	20
3,812	3,972	4,001	5,513	6,948	57,878	Saskatchewan	21
12,601	16,912	18,118	18,748	21,141	186,258	Alberta	22
5,235	4,751	6,043	6,419	5,817	63,833	Colombie-Britannique	23
54,410	61,448	68,307	72,335	78,269	763,179	Canada	24
						Total des ventes:	
6	6	7	6	8	94	Nouveau-Brunswick	25
4,217	4,749	6,471	8,139	9,917	80,406	Québec	26
35,186	39,304	50,450	64,143	77,274	677,015	Ontario	27
2,234	2,269	3,992	5,995	7,708	60,926	Manitoba	28
4,393	4,828	5,818	8,767	12,093	94,232	Saskatchewan	29
16,248	21,494	25,425	30,976	38,379	320,324	Alberta	30
7,470	7,998	10,593	13,299	14,566	137,913	Colombie-Britannique	31
69,754	80,648	102,756	131,325	159,945	1,370,910	Canada	32

TABLE 2A. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1976

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of cubic metres — milliers de m ³						
	Residential:							
1	New Brunswick	58	57	57	57	28	28	28
2	Quebec	95 040	81 131	68 978	51 783	31 245	17 847	10 170
3	Ontario	675 789	575 877	462 990	336 308	247 217	126 739	83 907
4	Manitoba	117 476	97 334	92 349	56 542	30 424	14 362	11 898
5	Saskatchewan	127 390	100 252	117 589	73 227	38 441	20 963	19 518
6	Alberta	315 601	260 899	272 174	202 431	127 759	93 652	66 910
7	British Columbia	162 290	152 121	135 096	114 105	77 732	61 188	50 933
8	Canada	1 493 644	1 267 671	1 149 233	834 453	552 846	334 779	243 364
	Commercial:							
9	New Brunswick	255	255	226	170	170	170	170
10	Quebec	65 522	54 191	52 860	35 325	20 056	14 022	11 586
11	Ontario	692 389	606 527	528 541	395 060	284 185	161 355	108 099
12	Manitoba	96 088	83 964	78 553	52 605	32 067	12 039	10 028
13	Saskatchewan	50 140	41 982	46 798	31 189	16 543	8 045	7 649
14	Alberta	285 488	229 909	243 563	173 225	111 441	71 330	68 610
15	British Columbia	131 809	119 657	114 416	91 499	66 995	52 322	41 444
16	Canada	1 321 691	1 136 485	1 064 957	779 073	531 457	319 283	247 586
	Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	118 977	100 422	115 181	99 148	107 334	96 003	82 123
19	Ontario	1 009 576	917 255	975 724	909 324	921 646	855 642	758 903
20	Manitoba	37 336	41 614	50 424	54 729	45 749	41 840	39 659
21	Saskatchewan	147 191	158 239	165 945	139 090	112 915	116 172	113 170
22	Alberta	441 801	421 263	449 676	375 457	371 831	356 733	380 273
23	British Columbia	155 067	148 664	168 466	138 410	144 982	133 197	118 779
24	Canada	1 909 948	1 787 457	1 925 416	1 716 158	1 704 457	1 599 587	1 492 907
	Total sales:							
25	New Brunswick	313	312	283	227	198	198	198
26	Quebec	279 539	235 744	237 019	186 256	158 635	127 872	103 879
27	Ontario	2 377 754	2 099 659	1 967 255	1 640 692	1 453 048	1 143 736	950 909
28	Manitoba	250 900	222 912	221 326	163 876	108 240	68 241	61 585
29	Saskatchewan	324 721	300 473	330 332	243 506	167 899	145 180	140 337
30	Alberta	1 042 890	912 071	965 413	751 113	611 031	521 715	515 793
31	British Columbia	449 166	420 442	417 978	344 014	289 709	246 707	211 156
32	Canada	4 725 283	4 191 613	4 139 606	3 329 684	2 788 760	2 253 649	1 983 857

TABLEAU 2A. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1976

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		No
thousands of cubic metres — milliers de m ³							
						Domestique:	
28	28	28	28	57	482	Nouveau-Brunswick	1
11 189	15 637	29 688	52 463	71 301	536 472	Québec	2
85 125	105 946	224 555	378 913	547 322	3 850 688	Ontario	3
11 246	13 371	30 537	62 265	96 060	633 864	Manitoba	4
13 059	18 300	38 781	68 128	105 691	741 339	Saskatchewan	5
51 670	61 273	103 283	171 383	254 809	1 981 844	Alberta	6
38 894	34 928	59 885	97 589	132 800	1 117 561	Colombie-Britannique	7
211 211	249 483	486 757	830 769	1 208 040	8 862 250	Canada	8
						Commercial:	
142	142	170	141	170	2 181	Nouveau-Brunswick	9
11 473	14 249	24 419	41 500	59 347	404 550	Québec	10
123 255	139 401	256 990	453 217	580 098	4 329 117	Ontario	11
9 122	9 093	22 124	49 064	77 448	532 195	Manitoba	12
3 399	5 949	12 691	24 050	40 056	288 491	Saskatchewan	13
51 642	68 525	103 708	175 009	233 506	1 815 956	Alberta	14
24 419	57 052	69 007	97 306	115 039	980 965	Colombie-Britannique	15
223 452	294 411	489 109	840 287	1 105 664	8 353 455	Canada	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
96 796	104 643	129 203	136 597	150 279	1 336 706	Québec	18
788 364	868 050	947 595	984 902	1 061 586	10 998 567	Ontario	19
42 917	41 812	60 423	58 497	44 843	559 843	Manitoba	20
107 986	112 518	113 340	156 171	196 822	1 639 559	Saskatchewan	21
356 959	479 081	513 244	531 090	598 879	5 276 287	Alberta	22
148 296	134 586	171 185	181 836	164 783	1 808 251	Colombie-Britannique	23
1 541 318	1 740 690	1 934 990	2 049 093	2 217 192	21 619 213	Canada	24
						Total des ventes:	
170	170	198	169	227	2 663	Nouveau-Brunswick	25
119 458	134 529	183 310	230 560	280 927	2 277 728	Québec	26
996 744	1 113 397	1 429 140	1 817 032	2 189 006	19 178 372	Ontario	27
63 285	64 276	113 084	169 826	218 351	1 725 902	Manitoba	28
124 444	136 767	164 812	248 349	342 569	2 669 389	Saskatchewan	29
460 271	608 879	720 235	877 482	1 087 194	9 074 087	Alberta	30
211 609	226 566	300 077	376 731	412 622	3 906 777	Colombie-Britannique	31
1 975 981	2 284 584	2 910 856	3 720 149	4 530 896	38 834 918	Canada	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1976

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of dollars - milliers de dollars						
	Residential:							
1	New Brunswick	8	8	6	8	7	5	5
2	Quebec	7,480	6,582	5,652	4,466	2,957	1,827	1,248
3	Ontario	44,381	40,557	33,851	25,199	18,990	10,557	7,408
4	Manitoba	6,522	5,451	5,181	3,292	2,073	1,019	857
5	Saskatchewan	5,504	4,436	5,192	3,514	2,195	1,451	1,296
6	Alberta	10,203	8,588	8,934	7,025	5,113	4,110	3,350
7	British Columbia	7,794	7,674	7,008	6,508	4,818	3,811	4,181
8	Canada	81,892	73,296	65,824	50,012	36,153	22,780	18,345
	Commercial:							
9	New Brunswick	14	15	13	13	11	12	13
10	Quebec	4,670	3,880	3,817	2,612	1,603	1,084	920
11	Ontario	38,967	36,485	32,055	24,489	17,519	10,194	7,177
12	Manitoba	4,895	4,256	3,962	2,734	1,663	694	559
13	Saskatchewan	1,912	1,619	1,809	1,249	712	419	347
14	Alberta	7,365	6,170	6,453	4,617	3,288	2,226	2,091
15	British Columbia	5,383	5,060	4,909	4,385	3,172	2,457	2,497
16	Canada	63,206	57,485	53,018	40,099	27,968	17,086	13,604
	Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	7,243	6,043	6,927	5,143	5,963	5,221	4,736
19	Ontario	49,283	47,310	49,252	45,611	45,812	42,154	39,750
20	Manitoba	1,582	1,631	2,022	1,953	1,622	1,483	1,404
21	Saskatchewan	4,394	4,603	4,798	4,031	3,017	3,173	3,359
22	Alberta	7,494	6,790	7,919	6,112	6,601	6,691	8,161
23	British Columbia	4,308	4,193	4,938	4,618	4,718	4,352	4,159
24	Canada	74,304	70,570	75,856	67,468	67,733	63,074	61,569
	Total revenues:							
25	New Brunswick	22	23	19	21	18	17	18
26	Quebec	19,393	16,505	16,396	12,221	10,523	8,132	6,904
27	Ontario	132,631	124,352	115,158	95,299	82,321	62,905	54,335
28	Manitoba	12,999	11,338	11,165	7,979	5,358	3,196	2,820
29	Saskatchewan	11,810	10,658	11,799	8,794	5,924	5,043	5,002
30	Alberta	25,062	21,548	23,306	17,754	15,002	13,027	13,602
31	British Columbia	17,485	16,927	16,855	15,511	12,708	10,620	10,837
32	Canada	219,762	201,351	194,698	152,579	132,454	102,940	93,518

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1976

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N ^o
thousands of dollars - milliers de dollars							
						Domestique:	
5	4	5	5	7	73	Nouveau-Brunswick	1
1,387	1,766	2,925	4,710	6,128	47,128	Québec	2
7,623	9,194	18,587	31,857	45,784	293,988	Ontario	3
968	1,047	2,085	4,192	6,380	39,067	Manitoba	4
1,213	1,486	2,560	3,980	5,775	38,602	Saskatchewan	5
2,899	3,182	4,470	6,851	8,904	73,629	Alberta	6
3,360	2,702	4,233	6,278	7,858	66,225	Colombie-Britannique	7
17,455	19,381	34,865	57,873	80,836	558,712	Canada	8
						Commercial:	
12	11	12	11	14	151	Nouveau-Brunswick	9
1,032	1,062	1,969	3,260	4,527	30,436	Québec	10
8,251	9,273	17,144	30,627	39,400	271,581	Ontario	11
584	640	1,518	3,185	4,672	29,362	Manitoba	12
260	354	682	1,250	1,964	12,577	Saskatchewan	13
1,846	2,275	3,373	5,511	7,323	52,538	Alberta	14
1,430	2,770	3,310	4,591	5,414	45,378	Colombie-Britannique	15
13,415	16,385	28,008	48,435	63,314	442,023	Canada	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
5,907	6,657	7,328	8,716	10,202	80,086	Québec	18
41,043	47,146	51,891	55,890	60,371	575,513	Ontario	19
1,902	1,777	2,555	2,633	2,147	22,711	Manitoba	20
3,323	4,020	4,022	5,759	7,360	51,859	Saskatchewan	21
8,235	9,435	12,466	11,877	14,638	106,419	Alberta	22
5,171	4,597	5,694	5,889	5,583	58,220	Colombie-Britannique	23
65,581	73,632	83,956	90,764	100,301	894,808	Canada	24
						Total des recettes:	
17	15	17	16	21	224	Nouveau-Brunswick	25
8,326	9,485	12,222	16,686	20,857	157,650	Québec	26
56,917	65,613	87,622	118,374	145,555	1,141,082	Ontario	27
3,454	3,464	6,158	10,010	13,199	86,140	Manitoba	28
4,796	5,860	7,264	10,989	15,099	103,038	Saskatchewan	29
12,980	14,892	20,309	24,239	30,865	233,186	Alberta	30
9,961	10,069	13,237	16,758	18,855	170,183	Colombie-Britannique	31
96,451	109,398	146,829	197,072	244,451	1,895,543	Canada	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1976

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of cubic feet — milliers de pi ³						
	Sales:							
1	Residential	—	—	—	—	—	—	—
2	Commercial	—	—	—	—	—	—	—
3	Industrial	8,678	8,519	8,600	7,042	4,592	4,089	3,660
4	<u>Total</u>	8,678	8,519	8,600	7,042	4,592	4,089	3,660
		cubic metres — m ³						
5	Residential	—	—	—	—	—	—	—
6	Commercial	—	—	—	—	—	—	—
7	Industrial	245 829	241 325	243 619	199 485	130 081	115 833	103 680
8	<u>Total</u>	245 829	241 325	243 619	199 485	130 081	115 833	103 680
		dollars						
	Revenue:							
9	Residential	—	—	—	—	—	—	—
10	Commercial	—	—	—	—	—	—	—
11	Industrial	7,563	8,137	8,265	6,774	4,320	3,872	3,442
12	<u>Total</u>	7,563	8,137	8,265	6,774	4,320	3,872	3,442

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1976

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of cubic feet — milliers de pi ³						
	Sales:							
1	Residential	34,087	51,102	25,145	33,858	15,617	15,455	12,299
2	Commercial	70,827	70,787	56,843	60,238	36,994	38,439	29,966
3	Industrial	230	550	257	387	462	531	295
4	<u>Total</u>	105,144	122,439	82,245	94,483	53,073	54,425	42,560
		cubic metres — m ³						
5	Residential	965 611	1 447 609	712 303	959 124	442 396	437 807	348 404
6	Commercial	2 006 376	2 005 243	1 610 239	1 706 412	1 047 960	1 088 894	848 872
7	Industrial	6 515	15 580	7 280	10 963	13 087	15 042	8 357
8	<u>Total</u>	2 978 502	3 468 432	2 329 822	2 676 499	1 503 443	1 541 743	1 205 633
		dollars						
	Revenue:							
9	Residential	85,142	109,102	68,611	89,780	51,266	66,457	55,861
10	Commercial	131,974	137,637	113,434	131,618	75,230	78,031	74,952
11	Industrial	347	756	444	1,026	1,243	1,558	960
12	<u>Total</u>	217,463	247,495	182,489	222,424	127,739	146,046	131,773

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1976

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		Nº
thousands of cubic feet — milliers de pi ³						Ventes:	
—	—	—	—	—	—	Domestique	1
2,572	3,362	5,180	5,726	5,836	67,856	Commercial	2
						Industriel	3
2,572	3,362	5,180	5,726	5,836	67,856	<u>Total</u>	4
cubic metres — m ³							
—	—	—	—	—	—	Domestique	5
72 859	95 238	146 738	162 205	165 321	1 922 213	Commercial	6
						Industriel	7
72 859	95 238	146 738	162 205	165 321	1 922 213	<u>Total</u>	8
dollars						Recettes:	
—	—	—	—	—	—	Domestique	9
2,471	3,347	5,096	10,020	10,213	73,520	Commercial	10
						Industriel	11
2,471	3,347	5,096	10,020	10,213	73,520	<u>Total</u>	12

TABLEAU 5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1976

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		Nº
thousands of cubic feet — milliers de pi ³						Ventes:	
17,994	12,758	19,180	19,786	33,319	290,600	Domestique	1
34,304	48,031	56,805	45,292	67,117	615,643	Commercial	2
392	553	289	2,004	502	6,452	Industriel	3
52,690	61,342	76,274	67,082	100,938	912,695	<u>Total</u>	4
cubic metres — m ³							
509 731	361 407	543 328	560 495	943 855	8 232 070	Domestique	5
971 758	1 360 614	1 609 163	1 283 025	1 901 280	17 439 836	Commercial	6
11 105	15 665	8 187	56 769	14 221	182 771	Industriel	7
1 492 594	1 737 686	2 160 678	1 900 289	2 859 356	25 854 677	<u>Total</u>	8
dollars						Recettes:	
68,245	34,227	63,422	67,674	97,410	857,197	Domestique	9
85,482	64,420	134,686	113,531	146,495	1,287,490	Commercial	10
1,265	1,817	862	5,442	1,409	17,129	Industriel	11
154,992	100,464	198,970	186,647	245,314	2,161,816	<u>Total</u>	12

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		millions of cubic feet — millions de pi ³				
	<u>Receipts</u>					
1	By transport systems:					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	By distribution systems:					
2a	Fields	99	9	4,894	—	41,344
2b	Processing plants	—	—	—	—	10,908
3	<u>Total (1 + 2)</u>	99	9	4,894	—	52,252
4	Imports	—	—	4,006	—	—
5	Other receipts(1,3)	—	—	220	489	14,635(2)
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5)</u>	99	9	9,120	489	66,887
7	Received from storage	—	1,292	117,932	—	7,362
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7)</u>	99	1,301	127,052	489	74,249
	Transfers from:					
11	Other provinces	—	85,931	793,770	1,132,128	1,189,939
12	Distribution to transport (primary)	—	14,310	44,023	2,894	26,301
13	Other gas utilities	—	63,081	788,272	70,863	64,587
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	99	164,623	1,753,117	1,206,374	1,355,076
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
20	Residential	17	18,938	135,933	22,376	26,170
21	Commercial	77	14,281	152,822	18,787	10,184
22	Industrial	—	47,187	388,260	19,763	57,878
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22)</u>	94	80,406	677,015	60,926	94,232
31	Exports	—	4,064	12,876	247,477	—
32	Other deliveries(2,3)	—	—	237	14,623(2)	64
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32)</u>	94	84,470	690,128	323,026	94,296
34	Delivered to storage	—	1,509	106,064	2,123	13,175
35	Line pack fluctuation	—	—	35	4	1,924
36	Gas used in system	—	501	18,866	11,536	20,371
37	Line losses and unaccounted for	5	752	19,798	2,158	2,294
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>	99	87,232	834,891	338,847	132,060
	Transfers to:					
40	Other provinces	—	—	85,931	793,770	1,132,128
41	Distribution by transport (primary)	—	77,336	731,698	63,774	53,924
42	Other gas utilities	—	55	100,597	9,983	36,964
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)</u>	99	164,623	1,753,117	1,206,374	1,355,076

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1976

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
millions of cubic feet — millions de pi ³				
				<u>Arrivages</u>
			Par réseaux de transport:	1
104,135	4,787	108,922	Gisements	1a
1,680,996	331,265	2,012,261	Usines de traitement	1b
			Par réseaux de distribution:	2
178,562	—	224,908	Gisements	2a
99,527	1,834	112,269	Usines de traitement	2b
2,063,220	337,886	2,458,360	<u>Total (1 + 2)</u>	3
45	—	4,051	Importations	4
76	193	15,613	Autres arrivages(1,3)	5
2,063,341	338,079	2,478,024	<u>Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)</u>	6
5,743	509	132,838	Gaz provenant des stocks	7
2,069,084	338,588	2,610,862	<u>Total des arrivages de gaz (6 + 7)</u>	9
			Transferts de:	
—	475,981	...	Autres provinces	11
17,816	400	105,744	Distribution aux transports (primaire)	12
208,518	140,465	1,335,786	Autres services de gaz	13
2,295,418	955,434	4,052,392	<u>Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	19
				<u>Utilisation</u>
			Ventes:	
69,961	39,451	312,846	Domestique	20
64,105	34,629	294,885	Commercial	21
186,258	63,833	763,179	Industriel	22
320,324	137,913	1,370,910	<u>Total des ventes (20 + 21 + 22)</u>	30
35,634	653,519	953,570	Exportations	31
18,272	—	33,196	Autres livraisons(2,3)	32
374,230	791,432	2,357,676	<u>Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)</u>	33
28,659	354	151,884	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
338	1,759	4,060	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
15,501	16,178	82,953	Gaz consommé dans les réseaux	36
— 15,564	4,846	14,289	Fuites et autres pertes	37
403,164	814,569	2,610,862	<u>Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).</u>	39
			Transferts à:	
1,665,920	—	...	Autres provinces	40
96,404	137,701	1,160,837	Distribution par transports (primaire)	41
129,930	3,164	280,693	Autres services de gaz	42
2,295,418	955,434	4,052,392	<u>Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)</u>	49

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 6A. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousands of cubic metres — milliers de m ³				
	<u>Receipts</u>					
1	By transport systems:					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	By distribution systems:					
2a	Fields	2 804	255	138 636	—	1 171 186
2b	Processing plants	—	—	—	—	309 000
3	<u>Total (1 + 2)</u>	2 804	255	138 636	—	1 480 186
4	Imports	—	—	113 481	—	—
5	Other receipts(1,3)	—	—	6 232	13 852	414 578
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5)</u>	2 804	255	258 349	13 852	1 894 764
7	Received from storage	—	36 599	3 340 759	—	208 550
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7)</u>	2 804	36 854	3 599 108	13 852	2 103 314
	Transfers from:					
11	Other provinces	—	2 434 240	22 485 790	32 070 741	33 708 402
12	Distribution to transport (primary)	—	405 371	1 247 077	81 981	745 050
13	Other gas utilities	—	1 786 949	22 330 043	2 007 396	1 829 610
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	2 804	4 663 414	49 662 018	34 173 970	38 386 376
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
20	Residential	482	536 472	3 850 688	633 864	741 339
21	Commercial	2 181	404 550	4 329 117	532 195	288 491
22	Industrial	—	1 336 706	10 998 567	559 843	1 639 559
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22)</u>	2 663	2 277 728	19 178 372	1 725 902	2 669 389
31	Exports	—	115 124	364 749	7 010 489	—
32	Other deliveries(2,3)	—	—	6 714	414 238	1 813
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32)</u>	2 663	2 392 852	19 549 835	9 150 629	2 671 202
34	Delivered to storage	—	42 747	3 004 564	60 140	373 219
35	Line pack fluctuation	—	—	991	113	54 503
36	Gas used in system	—	14 192	534 433	326 790	577 067
37	Line losses and unaccounted for	141	21 303	560 835	61 131	64 984
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>	2 804	2 471 094	23 650 658	9 598 803	3 740 975
	Transfers to:					
40	Other provinces	—	—	2 434 240	22 485 790	32 070 741
41	Distribution by transport (primary)	—	2 190 762	20 727 424	1 806 580	1 527 550
42	Other gas utilities	—	1 558	2 849 696	282 797	1 047 110
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)</u>	2 804	4 663 414	49 662 018	34 173 970	38 386 376

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 6A. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1976

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N°
thousands of cubic metres — milliers de m ³				
				<u>Arrivages</u>
			Par réseaux de transport:	1
2 949 920	135 606	3 085 526	Gisements	1a
47 618 986	9 384 022	57 003 008	Usines de traitement	1b
			Par réseaux de distribution:	2
5 058 276	—	6 371 157	Gisements	2a
2 819 384	51 953	3 180 337	Usines de traitement	2b
58 446 566	9 571 581	69 640 028	<u>Total (1 + 2)</u>	3
1 275	—	114 756	Importations	4
2 153	5 467	442 282	Autres arrivages(1,3)	5
58 449 994	9 577 048	70 197 066	<u>Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)</u>	6
162 686	14 419	3 763 013	Gaz provenant des stocks	7
58 612 680	9 591 467	73 960 079	<u>Total des arrivages de gaz (6 + 7)</u>	9
			Transferts de:	
—	13 483 513	...	Autres provinces	11
504 689	11 331	2 995 499	Distribution aux transports (primaire)	12
5 906 864	3 979 070	37 839 932	Autres services de gaz	13
65 024 233	27 065 381	114 795 510	<u>Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	19
				<u>Utilisation</u>
			Ventes:	
1 981 844	1 117 561	8 862 250	Domestique	20
1 815 956	980 965	8 353 455	Commercial	21
5 276 287	1 808 251	21 619 213	Industriel	22
9 074 087	3 906 777	38 834 918	<u>Total des ventes (20 + 21 + 22)</u>	30
1 009 434	18 512 782	27 012 578	Exportations	31
517 606	—	940 371	Autres livraison(2,3)	32
10 601 127	22 419 559	66 787 867	<u>Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)</u>	33
811 848	10 028	4 302 546	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
9 575	49 828	115 010	Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux	35
439 110	458 288	2 349 880	Gaz consommé dans les réseaux	36
— 440 895	137 277	404 776	Fuites et autres pertes	37
11 420 765	23 074 980	73 960 079	<u>Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).</u>	39
			Transferts à:	
47 191 915	—	...	Autres provinces	40
2 730 917	3 900 772	32 884 005	Distribution par transports (primaire)	41
3 680 636	89 629	7 951 426	Autres services de gaz	42
65 024 233	27 065 381	114 795 510	<u>Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)</u>	49

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1976

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre, 1976

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
miles — milles							
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	12.9	—	—	—	—	—	12.9
Québec	—	0.5	0.8	—	—	—	1.3
Ontario	179.8	220.3	88.9	15.3	15.4	13.8	533.5
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	2.5	139.7	106.2	46.4	14.0	4.8	313.6
Alberta	35.5	529.5	437.6	141.0	82.8	5.1	1,231.5
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	—	—	—	—	—
Canada	230.7	890.0	633.5	202.7	112.2	23.7	2,092.8
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	4.2	0.2	9.0	—	—	13.4
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	73.3	387.8	984.5	782.6	144.5	311.6	2,684.3
Manitoba	40.8	311.0	128.2	89.5	12.5	—	582.0
Saskatchewan	1,622.8	1,231.7	763.0	877.8	437.0	—	4,932.3
Alberta	617.5	946.4	1,012.7	828.9	639.0	50.5	4,095.0
British Columbia — Colombie-Britannique	121.1	348.7	379.0	750.8	—	—	1,599.6
Canada	2,475.5	3,229.8	3,267.6	3,338.6	1,233.0	362.1	13,906.6
Distribution:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	22.2	45.6	20.5	2.5	—	—	90.8
Québec	366.6	512.2	639.0	156.3	161.5	7.4	1,843.0
Ontario	9,552.7	4,613.8	2,874.5	583.7	144.5	73.9	17,843.1
Manitoba	1,225.5	291.8	143.7	17.6	23.2	—	1,701.8
Saskatchewan	2,195.9	598.8	233.0	40.3	17.9	—	3,085.9
Alberta	11,334.8	1,283.1	567.4	142.7	64.9	0.2	13,393.1
British Columbia — Colombie-Britannique	3,957.9	1,189.6	421.5	109.2	104.2	57.0	5,839.4
Canada	28,655.6	8,534.9	4,899.6	1,052.3	516.2	138.5	43,797.1
Total	31,361.8	12,654.7	8,800.7	4,593.6	1,861.4	524.3	59,796.5
Natural gas transport systems							
Réseaux de transport de gaz naturel							
Outside diameter of pipe in inches							
Diamètre extérieur des conduites, en pouces							
0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total	
miles — milles							
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	—	0.4	4.6	8.2	0.5	—	13.7
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	—	—	—	—	—	—	—
Alberta	0.6	21.5	46.0	11.5	44.3	—	123.9
British Columbia — Colombie-Britannique	—	15.8	86.4	206.2	198.1	196.4	702.9
Yukon, Northwest Territories — Yukon, Ter- ritoires du Nord-Ouest	—	—	—	—	—	34.2	34.2
Canada	0.6	37.7	137.0	225.9	242.9	230.6	874.7
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	65.4	23.2	59.1	—	147.7
Ontario	—	0.1	15.2	106.5	397.6	2,629.6	3,149.0
Manitoba	—	—	—	59.3	—	1,063.4	1,122.7
Saskatchewan	—	—	—	—	170.5	1,493.0	1,663.5
Alberta	1.2	259.1	1,101.6	928.0	1,298.7	2,007.3	5,595.9
British Columbia — Colombie-Britannique	—	21.0	6.0	0.5	16.2	1,517.9	1,561.6
Canada	1.2	280.2	1,188.2	1,117.5	1,942.1	8,711.2	13,240.4
Total	1.8	317.9	1,325.2	1,343.4	2,185.0	8,941.8	14,115.1

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1976 - Concluded

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre, 1976 - fin

	Total natural gas industries(1)						
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
	miles - milles						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	12.9	-	-	-	-	-	12.9
Québec	-	0.5	0.8	-	-	-	1.3
Ontario	764.8	225.6	112.0	105.7	15.9	13.8	1,237.8
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	51.1	613.5	569.4	132.6	46.8	9.6	1,423.0
Alberta	800.9	3,667.0	2,607.4	614.6	272.5	21.2	7,983.6
British Columbia - Colombie-Britannique	59.2	307.0	274.4	249.1	200.0	196.4	1,286.1
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	34.2	34.2
Canada	1,688.9	4,813.6	3,564.0	1,102.0	535.2	275.2	11,978.9
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	4.2	0.2	9.0	-	-	13.4
Québec	-	-	65.4	23.2	59.1	-	147.7
Ontario	73.3	387.9	999.7	889.1	542.1	2,941.2	5,833.3
Manitoba	40.8	311.0	128.2	148.8	12.5	1,063.4	1,704.7
Saskatchewan	1,622.8	1,231.7	763.0	877.8	607.5	1,493.0	6,595.8
Alberta	618.7	1,205.5	2,114.3	1,756.9	1,937.7	2,057.8	9,690.9
British Columbia - Colombie-Britannique	121.1	369.7	385.0	751.3	16.2	1,517.9	3,161.2
Canada	2,476.7	3,510.0	4,455.8	4,456.1	3,175.1	9,073.3	27,147.0
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	22.2	45.6	20.5	2.5	-	-	90.8
Québec	365.5	497.7	609.2	155.0	161.5	7.4	1,796.3
Ontario	9,552.7	4,613.8	2,874.5	583.7	144.5	73.9	17,843.1
Manitoba	1,225.5	291.8	143.7	17.6	23.2	-	1,701.8
Saskatchewan	2,195.9	598.8	233.0	40.3	17.9	-	3,085.9
Alberta	11,334.8	1,283.1	567.4	142.7	64.9	0.2	13,393.1
British Columbia - Colombie-Britannique	3,957.9	1,189.6	421.5	109.2	104.2	57.0	5,839.4
Canada	28,654.5	8,520.4	4,869.8	1,051.0	516.2	138.5	43,750.4
Total	32,820.1	16,844.0	12,889.6	6,609.1	4,226.5	9,487.0	82,876.3
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems						
	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
	miles - milles						
Distribution:							
Québec	1.1	14.5	29.8	1.3	-	-	46.7
British Columbia - Colombie-Britannique	121.6	78.0	15.2	4.1	0.1	-	219.0
Canada	122.7	92.5	45.0	5.4	0.1	-	265.7
All utilities - Total - Tous les services	32,942.8	16,936.5	12,934.6	6,614.5	4,226.6	9,487.0	83,142.0

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. - Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

TABLE 8A. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1970-1976

TABLEAU 8A. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1970-1976

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976
	miles - milles						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	12.9
Québec	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3
Ontario	1,120.6	1,101.4	1,135.6	1,258.6	1,134.1	1,143.0	1,237.8
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	893.2	874.9	921.9	963.1	750.7	1,020.5	1,423.0
Alberta	4,051.4	4,243.3	4,201.8	4,809.5	5,607.6	6,245.0	7,983.6
British Columbia - Colombie-Britannique	718.3	947.9	988.9	1,024.7	1,078.6	1,184.8	1,286.1
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	—	—	—	—	34.2	34.2	34.2
<u>Total</u>	6,791.2	7,175.2	7,255.9	8,063.6	8,612.9	9,635.2	11,978.9
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4
Québec	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7
Ontario	3,611.9	3,711.4	4,350.6	5,226.4	5,740.8	5,732.3	5,833.3
Manitoba	1,320.9	1,444.6	1,589.5	1,641.6	1,644.6	1,704.8	1,704.7
Saskatchewan	4,989.6	5,360.9	5,996.4	6,364.0	6,532.9	6,575.2	6,595.8
Alberta	6,782.4	7,205.8	7,815.6	8,080.7	7,987.2	8,655.6	9,690.9
British Columbia - Colombie-Britannique	2,416.1	2,717.5	2,967.0	3,031.4	3,040.5	3,133.4	3,161.2
<u>Total</u>	19,282.0	20,601.3	22,880.2	24,505.2	25,107.1	25,962.4	27,147.0
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	32.4	32.4	32.4	32.3	32.3	32.3	90.8
Québec	1,568.4	1,638.0	1,692.8	1,723.4	1,717.9	1,849.2	1,796.3
Ontario	15,610.2	16,100.7	16,602.1	16,394.4	17,022.5	17,419.4	17,843.1
Manitoba	1,513.2	1,629.7	1,708.0	1,771.1	1,824.7	1,649.9	1,701.8
Saskatchewan	2,236.1	2,355.8	2,546.6	2,711.3	2,868.0	2,975.6	3,085.9
Alberta	7,552.8	7,842.7	8,656.7	9,268.9	10,267.4	11,713.5	13,393.1
British Columbia - Colombie-Britannique	5,326.6	5,516.5	5,864.3	6,186.5	5,558.7	5,769.7	5,839.4
<u>Total</u>	33,839.7	35,115.8	37,102.9	38,087.9	39,291.5	41,409.6	43,750.4
Total:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	52.2	52.2	52.2	52.1	52.1	52.1	117.1
Québec	1,717.4	1,787.0	1,841.8	1,872.4	1,866.9	1,998.2	1,945.3
Ontario	20,342.7	20,913.5	22,088.3	22,879.4	23,897.4	24,294.7	24,914.2
Manitoba	2,834.1	3,074.3	3,297.5	3,412.7	3,469.3	3,354.7	3,406.5
Saskatchewan	8,118.9	8,591.6	9,464.9	10,038.4	10,151.6	10,571.3	11,104.7
Alberta	18,386.6	19,291.8	20,674.1	22,159.1	23,862.2	26,614.1	31,067.6
British Columbia - Colombie-Britannique	8,461.0	9,181.9	9,820.2	10,242.6	9,677.8	10,087.9	10,286.7
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	—	—	—	—	34.2	34.2	34.2
<u>Total</u>	59,912.9	62,892.3	67,239.0	70,656.7	73,011.5	77,007.2	82,876.3

TABLE 8B. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1970-1976

TABLEAU 8B. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1970-1976

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976
	kilometres - kilomètres						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	20.8
Québec	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1
Ontario	1 803.4	1 772.5	1 827.6	2 025.5	1 825.2	1 839.5	1 992.0
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	1 437.5	1 408.0	1 483.7	1 550.0	1 208.1	1 642.3	2 290.1
Alberta	6 520.1	6 828.9	6 762.1	7 740.1	9 024.6	10 050.4	12 848.4
British Columbia - Colombie-Britannique	1 156.0	1 525.5	1 591.5	1 649.1	1 735.8	1 906.8	2 069.8
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	-	-	-	-	55.0	55.0	55.0
<u>Total</u>	10 929.4	11 547.3	11 677.3	12 977.1	13 861.1	15 506.4	19 278.2
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6
Québec	237.7	237.7	237.7	237.7	237.7	237.7	237.7
Ontario	5 812.8	5 972.9	7 001.6	8 411.1	9 238.9	9 225.2	9 387.8
Manitoba	2 125.8	2 324.9	2 558.1	2 641.9	2 646.7	2 743.6	2 743.4
Saskatchewan	8 030.0	8 627.5	9 650.3	10 241.9	10 513.7	10 581.8	10 614.9
Alberta	10 915.2	11 596.6	12 578.0	13 004.6	12 854.2	13 929.8	15 596.0
British Columbia - Colombie-Britannique	3 888.3	4 373.4	4 774.9	4 878.6	4 893.2	5 042.7	5 087.5
<u>Total</u>	31 031.4	33 154.6	36 822.2	39 437.4	40 406.0	41 782.4	43 688.9
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	52.0	52.0	52.0	52.0	52.0	52.0	146.1
Québec	2 524.1	2 636.1	2 724.3	2 773.5	2 764.7	2 976.0	2 890.9
Ontario	25 122.2	25 911.6	26 718.5	26 384.2	27 395.1	28 033.8	28 715.7
Manitoba	2 435.3	2 622.7	2 748.8	2 850.3	2 936.6	2 655.3	2 738.8
Saskatchewan	3 598.7	3 791.3	4 098.4	4 363.4	4 615.6	4 788.8	4 966.3
Alberta	12 155.1	12 621.6	13 931.6	14 916.8	16 523.8	18 851.1	21 554.1
British Columbia - Colombie-Britannique	8 572.3	8 877.9	9 437.7	9 956.2	8 945.9	9 285.4	9 397.6
<u>Total</u>	54 459.7	56 513.2	59 711.3	61 296.4	63 233.7	66 642.4	70 409.5
Total:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	83.9	83.9	83.9	83.9	83.9	83.9	188.5
Québec	2 763.9	2 875.9	2 964.1	3 013.3	3 004.5	3 215.8	3 130.7
Ontario	32 738.4	33 657.0	35 547.7	36 820.8	38 459.2	39 098.5	40 095.5
Manitoba	4 561.1	4 947.6	5 306.9	5 492.2	5 583.3	5 398.9	5 482.2
Saskatchewan	13 066.2	13 826.8	15 232.4	16 155.3	16 337.4	17 012.9	17 871.3
Alberta	29 590.4	31 047.1	33 271.7	35 661.5	38 402.6	42 831.3	49 998.5
British Columbia - Colombie-Britannique	13 616.6	14 776.8	15 804.1	16 483.9	15 574.9	16 234.9	16 554.9
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	-	-	-	-	55.0	55.0	55.0
<u>Total</u>	96 420.5	101 215.1	108 210.8	113 710.9	117 500.8	123 931.2	133 376.6

TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1976

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre, 1976

	Number of active compressor stations — Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers — Nombre de moteurs primaires	Horsepower — Puissance en cheval vapeur	Kilowatts	Number of compressors — Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel:					
Ontario	9	33	94,145	70 204	33
Manitoba	—	—	—	—	—
Saskatchewan	20	44	50,965	38 005	44
Alberta	35	64	39,905	29 757	64
British Columbia — Colombie-Britannique	5	6	6,450	4 810	6
<u>Canada</u>	69	147	191,465	142 776	147
Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel:					
Québec	1	2	550	410	2
Ontario(1)	38	94	445,230	332 008	94
Manitoba	5	20	161,300	120 281	20
Saskatchewan	8	43	345,410	257 572	43
Alberta	36	86	469,386	350 021	86
British Columbia — Colombie-Britannique	40	91	307,460	229 273	91
<u>Canada</u>	128	336	1,729,336	1 289 565	336
Natural gas utilities — Total — Services de gaz naturel:					
Québec	1	2	550	410	2
Ontario	47	127	539,375	402 212	127
Manitoba	5	20	161,300	120 281	20
Saskatchewan	28	87	396,375	295 577	87
Alberta	71	150	509,291	379 778	150
British Columbia — Colombie-Britannique	45	97	313,910	234 083	97
<u>Canada</u>	197	483	1,920,801	1 432 341	483

(1) Includes 3 mobile compressors units, horsepower totalling 26,000 (19 396 kilowatts). — Inclus 3 compresseurs mobiles, totalisant 26,000 c.v. (19 396 kilowatts).

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1976

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1976

	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre
	thousands of cubic feet — milliers de pi ³		cubic metres — m ³	
Ontario	189,782,106	124,899,876	5 376 117 134	3 538 143 703
Saskatchewan	24,500,000	19,179,840	694 032 080	543 323 439
Alberta	118,000,000	7,311,951	3 342 685 120	207 131 778
<u>Total</u>	332,282,106	151,391,667	9 412 834 334	4 288 598 920

(1) Includes base pressure gas. — Inclus les gaz pression de base.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1975 and 1976(1)

No.		Total December 31, 1975 — Total 31 décembre 1975	Gross additions during 1976 — Additions brutes en 1976	Retirements during 1976 — Réformes en 1976	Other changes during 1976 — Autres variations en 1976
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems</u>				
1	Intangible plant	37,841,067	459,591	232,786	400,054
	Production plant:				
2	Land, leaseholds and land rights	69,655,300	22,721,506	—	1,623
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	31,886,631	4,939,222	45,495	(2,616,206)
4	Other production equipment	2,845,106	482,601	125	(17,589)
5	<u>Total production plants</u>	104,387,037	28,143,329	45,620	(2,632,172)
	Gathering plant:				
6	Land and land rights	706,816	83,469	—	(26,948)
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	1,521,083	258,721	—	(296,214)
8	Other structures and improvements	1,388,019	12,791	35,842	(465,483)
9	Gathering lines	27,214,667	1,400,072	52,272	(1,566,902)
10	Compressor, measuring and regulating equipment	4,781,410	1,059,695	11,368	(1,770,714)
11	Purification and other natural gas gathering equipment	6,301,922	540,769	137,368	(877,668)
12	<u>Total gathering plants</u>	41,913,917	3,355,517	236,850	(5,003,929)
	Products extraction plant:				
13	Land and land rights	15,604	—	—	—
14	Structures and pipe lines	—	—	—	—
15	Equipment, extraction and other	1,439,685	11,896	—	—
16	<u>Total products extraction plants</u>	1,455,289	11,896	—	—
	Manufactured gas plant:(2)				
17	Land and land rights	3,598,407	5,592	—	19,385
18	Structures and improvements and gas holders	1,899,702	174,408	—	(77,639)
19	Equipment	12,910,959	6,543,538	—	576,065
20	<u>Total manufactured gas plants</u>	18,409,068	6,723,538	—	517,811
	Underground storage plant:				
21	Land and land rights	8,204,170	59,768	—	(1,304,998)
22	Structures and improvements	12,907,109	585,367	28,401	4,950,440
23	Equipment	17,318,199	2,189,109	8,347	4,118,189
24	Base pressure gas	14,623,144	3,403,612	2,474,188	—
25	<u>Total underground storage plants</u>	53,052,622	6,237,856	2,510,936	7,763,631

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1975 et 1976(1)

Total December 31, 1976 — Total, 31 décembre 1976	Total December 31, 1976 — Total, 31 décembre 1976			No
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel</u>	
38,467,926	19,822,995	18,644,931	Valeurs immatérielles	1
			Installations de production:	
92,378,429	15,242,354	77,136,075	Terrains, baux et droits fonciers	2
34,164,152	13,710,560	20,453,592	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
3,309,993	2,118,094	1,191,899	Autre équipement de production	4
129,852,574	31,071,008	98,781,566	<u>Total, installations de production</u>	5
			Installations de collecte:	
763,337	68,128	695,209	Terrains et droits fonciers	6
1,483,590	232,588	1,251,002	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	7
899,485	255,553	643,932	Autres structures et améliorations	8
26,995,565	3,847,337	23,148,228	Réseaux de collecte	9
4,059,023	881,098	3,177,925	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
5,827,655	655,766	5,171,889	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
40,028,655	5,940,470	34,088,185	<u>Total, installations de collecte</u>	12
			Installations d'extraction des dérivés:	
15,604	13,344	2,260	Terrains et droits fonciers	13
—	—	—	Structures et pipe-lines	14
1,451,581	211,284	1,240,297	Matériel d'extraction et autre	15
1,467,185	224,628	1,242,557	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	16
			Usine de fabrication de gaz(2):	
3,623,384	3,565,013	58,371	Terrains et droits fonciers	17
1,996,471	1,631,570	364,901	Constructions, améliorations et gazomètres	18
20,030,562	19,574,685	455,877	Équipement	19
25,650,417	24,771,268	879,149	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u>	20
			Installations de stockage souterrain:	
6,958,940	6,636,160	322,780	Terrains et droits fonciers	21
18,414,515	11,659,876	6,754,639	Structures et améliorations	22
23,617,150	11,289,655	12,327,495	Équipement	23
15,552,568	11,870,098	3,682,470	Gaz, pression de base	24
64,543,173	41,455,789	23,087,384	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1975 and 1976(1) - Continued

No.		Total December 31, 1975 — Total, 31 décembre 1975	Gross additions during 1976 — Additions brutes en 1976	Retirements during 1976 — Réformes en 1976	Other changes during 1976 — Autres variations en 1976
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>				
	Transmission plant:				
1	Land and land rights	12,252,247	1,372,145	562	4,738
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	6,807,125	502,299	15,607	(311,409)
3	Other structures and improvements	2,605,913	46,634	1,162	—
4	Mains	348,019,698	34,877,684	894,820	815,140
5	Compressor, measuring and regulating equipment	52,103,146	7,515,747	222,686	(1,464,142)
6	Other transmission equipment	7,604,424	81,022	211,609	(99,653)
7	<u>Total transmission plants</u>	429,392,553	44,395,531	1,346,446	(1,055,326)
	Distribution plant:				
8	Land and land rights	10,538,788	624,889	553,911	(732,403)
9	Structures and improvements	28,128,847	1,791,288	149,524	(51,450)
10	Mains and services	1,293,938,870	116,707,139	5,961,274	1,805,222
11	House regulator and meter installations and meters	200,355,761	23,179,652	2,537,373	(628,248)
12	Compressor, measuring and regulating equipment	47,930,048	5,990,398	335,242	115,792
13	Other distribution plant	23,724,505	590,917	817	31,016
14	<u>Total distribution plants</u>	1,604,616,819	148,884,283	9,538,141	539,929
	Local storage plant:				
15	Land and land rights	702,558	—	—	(47,308)
16	Structures and improvements	2,163,105	20,562	64,922	(777,505)
17	Gas holders and other surface storage	33,770,672	556,274	—	(664)
18	<u>Total local storage plants</u>	36,636,335	576,836	64,922	(825,477)
	General plant:				
19	Land and land rights	2,265,639	54,272	42,471	(334,846)
20	Structures and improvements	29,541,809	1,763,602	912,320	553,919
21	Transportation equipment	18,423,210	5,507,310	3,709,731	206,874
22	Tools and heavy work equipment	19,540,436	2,558,314	3,075,529	47,083
23	Other general plant	170,493,700	17,701,960	5,158,295	(1,601,260)
24	<u>Total general plants</u>	240,264,794	27,585,458	12,898,346	(1,128,230)
25	Undistributed plant(3)	59,759,278	10,133,961	2,988,258	(4,909,678)
26	Other plant	940,806	—	57,361	(10,000)
27	<u>Total plants</u>	2,628,669,585	276,507,796	29,919,666	(6,343,387)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1975 et 1976(1) - suite

Total December 31, 1976 — Total, 31 décembre 1976	Total December 31, 1976 — Total, 31 décembre 1976			N ^o
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel - fin</u>	
			Installations de transport:	
13,628,568	5,105,298	8,523,270	Terrains et droits fonciers	1
6,982,408	2,651,617	4,330,791	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	2
2,651,385	626,005	2,025,380	Autres structures et améliorations	3
382,817,702	108,716,283	274,101,419	Conduites principales	4
57,932,065	20,418,554	37,513,511	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
7,374,184	—	7,374,184	Autre matériel de transport	6
471,386,312	137,517,757	333,868,555	<u>Total, installations de transport</u>	7
			Installations de distribution:	
9,877,363	6,597,714	3,279,649	Terrains et droits fonciers	8
29,719,161	22,820,049	6,899,112	Structures et améliorations	9
1,406,489,957	924,669,390	481,820,567	Conduites principales et services	10
220,369,792	109,306,356	111,063,436	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs.	11
53,700,996	32,879,270	20,821,726	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
24,345,621	15,625,240	8,720,381	Autres installations de distribution	13
1,744,502,890	1,111,898,019	632,604,871	<u>Total, installations de distribution</u>	14
			Installations de stockage local:	
655,250	462,054	193,196	Terrains et droits fonciers	15
1,341,240	797,600	543,640	Structures et améliorations	16
34,326,282	16,842,210	17,484,072	Gazomètres et autre stockage de surface	17
36,322,772	18,101,864	18,220,908	<u>Total, installations de stockage local</u>	18
			Installations générales:	
1,942,594	878,671	1,063,923	Terrains et droits fonciers	19
30,947,010	14,099,126	16,847,884	Structures et améliorations	20
20,427,663	9,352,886	11,074,777	Matériel de transport	21
19,070,304	11,191,054	7,879,250	Outils et matériel lourd	22
181,436,105	152,125,562	29,310,543	Autres installations générales	23
253,823,676	187,647,299	66,176,377	<u>Total, installations générales</u>	24
61,995,303	49,014,048	12,981,255	Installations diverses(3)	25
873,445	—	873,445	Autres installations	26
2,868,914,328	1,627,465,145	1,241,449,183	<u>Installations totales</u>	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1975 and 1976(1) - Continued

No.		Total December 31, 1975 — Total, 31 décembre 1975	Gross additions during 1976 — Additions brutes en 1976	Retirements during 1976 — Réformes en 1976
			dollars	
	<u>Natural gas transport systems</u>			
1	Intangible plant	14,686,124	461,603	19,250
	Gathering plant:			
2	Land and land rights	406,848	—	—
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	1,623,295	—	—
4	Other structures and improvements	85,826	—	—
5	Gathering lines	82,594,459	229,261	11,117
6	Compressor, measuring and regulating equipment	9,066,479	607	69,188
7	Purification and other natural gas gathering equipment	702,879	—	—
8	<u>Total gathering plants</u>	94,479,786	229,868	80,305
	Products extraction plant:			
9	Land and land rights	28,883	—	—
10	Structures and pipe lines	9,990,484	—	1,093
11	Equipment, extraction and other	74,295,549	—	773,450
12	<u>Total products extraction plants</u>	84,314,916	—	774,543
	Underground storage plant:			
13	Land and land rights	7,674,836	82,377	—
14	Structures and improvements	7,461,656	236,483	—
15	Equipment	11,476,362	288,282	437
16	Base pressure gas	4,415,784	—	—
17	<u>Total underground storage plants</u>	31,028,638	607,142	437
	Transmission plant:			
18	Land and land rights	12,359,809	1,258,414	983
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	82,018,455	7,614,369	305,674
20	Other structures and improvements	4,484,525	67,834	—
21	Mains	1,872,805,634	177,504,929	1,697,081
22	Compressor, measuring and regulating equipment	451,955,590	24,964,063	2,723,361
23	Other transmission equipment	767,017	89,000	—
24	<u>Total transmission plants</u>	2,424,391,030	211,498,609	4,727,099
	General plant:			
25	Land and land rights	269,124	46,486	4,262
26	Structures and improvements	5,223,207	943,444	330,083
27	Transportation equipment	11,833,605	2,378,736	915,927
28	Tools and heavy work equipment	17,176,920	3,610,406	297,367
29	Other general plant	9,693,105	4,189,018	219,157
30	<u>Total general plants</u>	44,195,961	11,168,090	1,766,796
31	Undistributed plant(3)	347,044,195	157,345,929	559,969
32	Other plant	38,037,547	4,633,882	—
33	<u>Total plants</u>	3,078,178,197	385,945,123	7,928,399

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1975 et 1976(1) - suite

Other changes during 1976 - Autres variations en 1976	Total December 31, 1976 - Total, 31 décembre 1976		Nº
dollars			
		<u>Réseaux de transport de gaz naturel</u>	
-	15,128,477	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
40,192	447,040	Terrains et droits fonciers	2
1,228,232	2,851,527	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
18,877	104,703	Autres structures et améliorations	4
3,280,703	86,093,306	Réseaux de collecte	5
11,844,154	20,842,052	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
-	702,879	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
16,412,158	111,041,507	<u>Total, installations de collecte</u>	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
1,885	30,768	Terrains et droits fonciers	9
760,460	10,749,851	Structures et pipe-lines	10
3,176,522	76,698,621	Matériel d'extraction et autre	11
3,938,867	87,479,240	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	12
		Installations de stockage souterrain:	
-	7,757,213	Terrains et droits fonciers	13
3,424	7,701,563	Structures et améliorations	14
-	11,764,207	Équipement	15
-	4,415,784	Gaz, pression de base	16
3,424	31,638,767	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	17
		Installations de transport:	
42,613	13,659,853	Terrains et droits fonciers	18
87,494	89,414,644	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
26,932	4,579,291	Autres structures et améliorations	20
1,914,140	2,050,527,622	Conduites principales	21
764,455	474,960,747	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
26,288	882,305	Autre matériel de transport	23
2,861,922	2,634,024,462	<u>Total, installations de transport</u>	24
		Installations générales:	
-	311,348	Terrains et droits fonciers	25
23,406	5,859,974	Structures et améliorations	26
(5,057)	13,291,357	Matériel de transport	27
79,654	20,569,613	Outils et matériel lourd	28
127,624	13,790,590	Autres installations générales	29
225,627	53,822,882	<u>Total, installations générales</u>	30
(244,226,414)	259,603,741	Installations diverses(3)	31
(14,807,996)	27,863,433	Autres installations	32
(235,592,412)	3,220,602,509	<u>Installations totales</u>	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1975 and 1976(1) - Continued

No.		Total December 31, 1975 — Total, 31 décembre 1975	Gross additions during 1976 — Additions brutes en 1976	Retirements during 1976 — Réformes en 1976
			dollars	
	<u>Total natural gas utilities</u>			
1	Intangible plant	52,527,191	921,194	252,036
	Production plant:			
2	Land, leaseholds and land rights	69,655,300	22,721,506	—
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	31,886,631	4,939,222	45,495
4	Other production equipment	2,845,106	482,601	125
5	<u>Total production plants</u>	104,387,037	28,143,329	45,620
	Gathering plant:			
6	Land and land rights	1,113,664	83,469	—
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	3,144,378	258,721	—
8	Other structures and improvements	1,473,845	12,791	35,842
9	Gathering lines	109,809,126	1,629,333	63,389
10	Compressor, measuring and regulating equipment	13,847,889	1,060,302	80,556
11	Purification and other natural gas gathering equipment	7,004,801	540,769	137,368
12	<u>Total gathering plants</u>	136,393,703	3,585,385	317,155
	Products extraction plant:			
13	Land and land rights	44,487	—	—
14	Structures and pipelines	9,990,484	—	1,093
15	Equipment, extraction and other	75,735,234	11,896	773,450
16	<u>Total products extraction plants</u>	85,770,205	11,896	774,543
	Manufactured gas plant:(2)			
17	Land and land rights	3,598,407	5,592	—
18	Structures and improvements and gas holders	1,899,702	174,408	—
19	Equipment	12,910,959	6,543,538	—
20	<u>Total manufactured gas plants</u>	18,409,068	6,723,538	—
	Underground storage plant:			
21	Land and land rights	15,879,006	142,145	—
22	Structures and improvements	20,368,765	821,850	28,401
23	Equipment	28,794,561	2,477,391	8,784
24	Base pressure gas	19,038,928	3,403,612	2,474,188
25	<u>Total underground storage plants</u>	84,081,260	6,844,998	2,511,373

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1975 et 1976(1) - suite

Other changes during 1976 — Autres variations en 1976	Total December 31, 1976 — Total, 31 décembre 1976		No
dollars			
		<u>Total, services de gaz</u>	
400,054	53,596,403	Valeurs immatérielles	1
		Installations de production:	
1,623	92,378,429	Terrains, baux et droits fonciers	2
(2,616,206)	34,164,152	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
(17,589)	3,309,993	Autre équipement de production	4
(2,632,172)	129,852,574	<u>Total, installations de productions</u>	5
		Installations de collecte:	
13,244	1,210,377	Terrains et droits fonciers	6
932,018	4,335,117	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
(446,606)	1,004,188	Autres structures et améliorations	8
1,713,801	113,088,871	Réseaux de collecte	9
10,073,440	24,901,075	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
(877,668)	6,530,534	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
11,408,229	151,070,162	<u>Total, installations de collecte</u>	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
1,885	46,372	Terrains et droits fonciers	13
760,460	10,749,851	Structures et pipe-lines	14
3,176,522	78,150,202	Matériel d'extraction et autre	15
3,938,867	88,946,425	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
19,385	3,623,384	Terrains et droits fonciers	17
(77,639)	1,996,471	Constructions, améliorations et gazomètres	18
576,065	20,030,562	Équipement	19
517,811	25,650,417	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u>	20
		Installations de stockage souterrain:	
(1,304,998)	14,716,153	Terrains et droits fonciers	21
4,953,864	26,116,078	Structures et améliorations	22
4,118,189	35,381,357	Équipement	23
—	19,968,352	Gaz, pression de base	24
7,767,055	96,181,940	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1975 and 1976(1) - Continued

No.		Total December 31, 1975 — Total, 31 décembre 1975	Gross additions during 1976 — Additions brutes en 1976	Retirements during 1976 — Réformes en 1976
		dollars		
	<u>Total natural gas utilities - Concluded</u>			
	Transmission plant:			
1	Land and land rights	24,612,056	2,630,559	1,545
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	88,825,580	8,116,668	321,281
3	Other structures and improvements	7,090,438	114,468	1,162
4	Mains	2,220,825,332	212,382,613	2,591,901
5	Compressor, measuring and regulating equipment	504,058,736	32,479,810	2,946,047
6	Other transmission equipment	8,371,441	170,022	211,609
7	<u>Total transmission plants</u>	2,853,783,583	255,894,140	6,073,545
	Distribution plant:			
8	Land and land rights	10,538,788	624,889	553,911
9	Structures and improvements	28,128,847	1,791,288	149,524
10	Mains and services	1,293,933,870	116,707,139	5,961,274
11	House regulator and meter installations and meters	200,355,761	23,179,652	2,537,373
12	Compressor, measuring and regulating equipment	47,930,048	5,990,398	335,242
13	Other distribution plant	23,724,505	590,917	817
14	<u>Total distribution plants</u>	1,604,616,819	148,884,283	9,538,141
	Local storage plant:			
15	Land and land rights	702,558	—	—
16	Structures and improvements	2,163,105	20,562	64,922
17	Gas holders and other surface storage	33,770,672	556,274	—
18	<u>Total local storage plants</u>	36,636,335	576,836	64,922
	General plant:			
19	Land and land rights	2,534,763	100,758	46,733
20	Structures and improvements	34,765,016	2,707,046	1,242,403
21	Transportation equipment	30,256,815	7,886,046	4,625,658
22	Tools and heavy work equipment	36,717,356	6,168,720	3,372,896
23	Other general plant	180,186,805	21,890,978	5,377,452
24	<u>Total general plants</u>	284,460,755	38,753,548	14,665,142
25	Undistributed plant(3)	406,803,473	167,479,890	3,548,227
26	Other plant	38,978,353	4,633,882	57,361
27	<u>Total plants</u>	5,706,847,782	662,452,919	37,848,065

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1975 et 1976 - suite

Other changes during 1976 — Autres variations en 1976	Total December 31, 1976 — Total, 31 décembre 1976		No
dollars			
		<u>Total, services de gaz - fin</u>	
		Installations de transport:	
47,351	27,288,421	Terrains et droits fonciers	1
(223,915)	96,397,052	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
26,932	7,230,676	Autres structures et améliorations	3
2,729,280	2,433,345,324	Conduites principales	4
(699,687)	532,892,812	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
(73,365)	8,256,489	Autre matériel de transport	6
1,806,596	3,105,410,774	<u>Total, installations de transport</u>	7
		Installations de distribution:	
(732,403)	9,877,363	Terrains et droits fonciers	8
(51,450)	29,719,161	Structures et améliorations	9
1,805,222	1,406,489,957	Conduites principales et services	10
(628,248)	220,369,792	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
115,792	53,700,996	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
31,016	24,345,621	Autres installations de distribution	13
539,929	1,744,502,890	<u>Total, installations de distribution</u>	14
		Installations de stockage local:	
(47,308)	655,250	Terrains et droits fonciers	15
(777,505)	1,341,240	Structures et améliorations	16
(664)	34,326,282	Gazomètres et autre stockage de surface	17
(825,477)	36,322,772	<u>Total, installations de stockage local</u>	18
		Installations générales:	
(334,846)	2,253,942	Terrains et droits fonciers	19
577,325	36,806,984	Structures et améliorations	20
201,817	33,719,020	Matériel de transport	21
126,737	39,639,917	Outils et matériel lourd	22
(1,473,636)	195,226,695	Autres installations générales	23
(902,603)	307,646,558	<u>Total, installations générales</u>	24
(249,136,092)	321,599,044	Installations diverses(3)	25
(14,817,996)	28,736,878	Autres installations	26
(241,935,799)	6,089,516,837	<u>Installations totales</u>	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1975 and 1976(1) - Concluded

No.		Total December 31, 1975 — Total, 31 décembre 1975	Gross additions during 1976 — Additions brutes en 1976	Retirements during 1976 — Réformes en 1976
		dollars		
	<u>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</u>			
1	Intangible plant	478,737	—	—
2	Production plant	—	—	—
	Distribution plant:			
3	Land and land rights	13,658	—	—
4	Structures and improvements	46,459	—	—
5	Mains and services	5,952,275	1,083,411	133,096
6	House regulator and meter installations and meters	848,210	168,844	5,183
7	Compressor, measuring and regulating equipment	473,874	7,236	—
8	Other distribution plant	2,591,977	317,755	—
9	<u>Total distribution plants</u>	9,926,453	1,577,246	138,279
	General plant:			
10	Land and land rights	12,113	—	—
11	Structures and improvements	435,430	—	—
12	Transportation equipment	321,864	—	—
13	Tools and heavy work equipment	232,749	41,487	—
14	Other general plant	142,872	39,278	—
15	<u>Total general plants</u>	1,145,028	80,765	—
16	Undistributed plant	—	—	—
17	<u>Total plants</u>	11,550,218	1,658,011	138,279
18	<u>Total all utilities</u>	5,718,398,000	664,110,930	37,986,344

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

(2) Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

(3) Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1975 et 1976(1) - fin

Other changes during 1976 - Autres variations en 1976	Total December 31, 1976 - Total, 31 décembre 1976		N ^o
dollars			
		<u>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
-	478,737	Valeurs immatérielles	1
-	-	Installations de production	2
		Installations de distribution:	
-	13,658	Terrains et droits fonciers	3
-	46,459	Structures et améliorations	4
-	6,902,590	Conduites principales et services	5
-	1,011,871	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	6
-	481,110	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	7
-	2,909,732	Autres installations de distribution	8
-	11,365,420	<u>Total, installations de distribution</u>	9
		Installations générales:	
-	12,113	Terrains et droits fonciers	10
(2,649)	432,781	Structures et améliorations	11
-	321,864	Matériel de transport	12
-	274,236	Outils et matériel lourd	13
8,905	191,055	Autres installations générales	14
6,256	1,232,049	<u>Total, installations générales</u>	15
-	-	Installations diverses	16
6,256	13,076,206	<u>Installations totales</u>	17
(241.929.543)	6,102,593,043	<u>Total, tous les services</u>	18

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

(2) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1976(1)

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	Current assets:				
	Cash on hand — In banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	523,862	3,644,057	1,410,091	2,052,450
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	—	10,000	455,321
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	—	112,051	—	—
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	—	—	890,764
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	15,209
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	—	—	—
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	18,702	80,000	5
9	Investments in short-term foreign securities	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian	—	—	—	52,001
11	Foreign	—	—	—	—
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	243,599	158,914,041	24,394,982	79,363,725
13	Interest and dividends receivable	—	1,071,003	69,476	4,242
14	Plant materials and operating supplies	—	23,923,795	1,615,675	8,122,580
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	152,620	15,835,901	4,031,588	6,426,144
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	—	116,192,167	3,030,000	6,610,794
17	<u>Total current assets</u>	920,081	319,711,717	34,641,812	103,993,235
	Investments:				
18	Investments in affiliated companies	—	357,794,983	—	8,108,753
	Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes	119,616	55,777,978	—	3,487,003
20	Other Canadian investments	—	9,441,568	2,865,572	210,709
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	—	13,192,000	—	636
22	Investments in foreign securities	—	—	—	—
23	<u>Total investments</u>	119,616	436,206,529	2,865,572	11,807,101
	Plant, property and equipment:				
24	<u>Total plant</u>	13,861,996	1,613,603,149	563,907,527	677,541,656
25	Less accumulated depreciation and amortization	4,246,077	265,916,712	115,343,026	161,583,960
26	Net plant	9,615,919	1,347,686,437	448,564,501	515,957,696
27	Deferred debits	—	73,152,433	1,304,000	11,651,734
28	<u>Total assets</u>	10,655,616	2,176,757,116	487,375,885	643,409,766

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre, 1976(1)

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			No
dollars				
			<u>Actif</u>	
		Disponibilités:		
		En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:		
		Monnaie canadienne:		
—	17,044	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme		1
—	—	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.		2
—	—	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers		3
—	—	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.		4
—	—	Bon du trésor du gouvernement canadien		5
—	—	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien		6
—	—	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.		7
—	—	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).		8
—	—	Placements en valeurs étrangères à court terme		9
		Dépôts spéciaux:		
—	—	Au Canada		10
—	—	À l'étranger		11
—	148,739	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses		12
—	—	Intérêt et dividendes à recevoir		13
—	47,399	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation		14
—	—	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.		15
—	—	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..		16
—	213,182	<u>Total, disponibilités</u>		17
		Investissements:		
—	—	Placements dans des filiales		18
		Autres placements:		
—	—	Hypothèques, avances et billets à long terme		19
—	—	Autres placements canadiens		20
—	—	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires		21
—	—	Placements en valeurs étrangères		22
—	—	<u>Total, investissements</u>		23
		Installations:		
11,588,313	1,487,893	<u>Installations totales</u>		24
1,979,722	510,096	Moins dépréciation et amortissement		25
9,608,591	977,797	Installations nettes		26
—	—	Débts différés		27
9,608,591	1,190,979	<u>Actif, total</u>		28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1976(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	Current liabilities:				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	—	28,207,000	741,000	11,468,468
2	Other loans and notes payable	—	40,000,000	—	1,057,400
3	Accounts payable and accrued	808,881	136,683,333	13,205,057	58,883,858
4	Accounts payable - Affiliated companies	—	2,439,028	4,288	4,755,411
5	Interest and dividends payable and accrued	—	29,034,015	14,005,331	2,919,384
6	Taxes accrued	—	9,170,704	11,138	8,544,128
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	—	32,814,031	6,221,370	9,392,146
8	Other long-term debt	—	—	—	—
9	Customers security deposits and other current liabilities	—	3,682,815	2,506,890	6,093,652
10	<u>Total current liabilities</u>	808,881	282,030,926	36,695,074	103,114,447
11	Deferred credits	—	8,828,498	1,647,636	15,512,151
12	Accumulated deferred income tax	—	100,867,000	265,000	3,081,106
13	Insurance and other reserves	139,616	389,969	4,352,335	29,964,785
	Long-term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	1,328,500	959,706,098	155,752,023	188,522,854
15	Mortgages and agreements of sale	—	490,000	—	341,300
16	Bank loans for other than construction	—	30,000,000	—	—
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes.	—	40,000	—	—
18	Other	—	26,175,000	349,333	92,566
19	Less company long-term debt owned	—	—	(6,204,000)	(6,697,000)
20	<u>Net total long-term debt</u>	1,328,500	1,016,411,098	149,897,356	182,259,720
21	Advances from affiliated companies	—	28,499,000	204,106,014	72,087,193
22	<u>Total long-term debt</u>	1,328,500	1,044,910,098	354,003,370	254,346,913
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	—	167,980,725	—	67,691,980
25	Common stock	—	282,011,368	—	52,969,698
26	Contributed surplus and contributions and grants	—	13,852,038	307,726	8,764,718
27	Retained earnings	8,378,619	260,932,218	90,034,543	106,626,951
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	—	14,954,276	70,201	1,337,017
29	<u>Total shareholders' equity</u>	8,378,619	739,730,625	90,412,470	237,390,364
30	<u>Total liabilities and net worth</u>	10,655,616	2,176,757,116	487,375,885	643,409,766

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1976(1) - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés			
Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée		N ^o
dollars			
		<u>Passif</u>	
		Exigibilités:	
		Emprunts et effets à payer:	
-	-	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
-	-	Autres emprunts et effets à payer	2
-	90,083	Comptes payables et courus	3
-	158,507	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
-	-	Intérêts et dividendes payables et courus	5
-	-	Impôts courus	6
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
-	-	Obligations et billets	7
-	40,000	Autre dette à long terme	8
-	-	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
-	288,590	<u>Total, exigibilités</u>	10
-	-	Crédits différés	11
-	-	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
-	-	Assurances et autres réserves	13
		Dette à long terme:	
-	-	Obligations et billets	14
-	-	Hypothèques et conventions de vente	15
-	-	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
-	-	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
-	-	Autres	18
-	-	Moins dette à long terme détenue par la société	19
-	-	<u>Total, dette nette à long terme</u>	20
9,608,591	-	Avances des sociétés affiliées	21
9,608,591	-	<u>Total, dette à long terme</u>	22
-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
		Avoir des actionnaires:	
-	-	Actions privilégiées	24
-	639,591	Actions ordinaires	25
-	-	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
-	262,798	Excédent non réparti	27
-	-	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
-	902,389	<u>Total, avoir des actionnaires</u>	29
9,608,591	1,190,979	<u>Total, passif et avoir net</u>	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1976(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	Current assets:				
	Cash on hand — In banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	4,167,919	3,462,541	7,630,460	96,481,173
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	465,321	465,321	50,000
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	112,051	—	112,051	3,945,043
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	890,764	890,764	6,194,280
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	15,209	15,209	—
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	—	—	7,731
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	18,702	80,005	98,707	9,031,757
9	Investments in short-term foreign securities	—	—	—	419,936
	Special deposits:				
10	Canadian	—	52,001	52,001	986,314
11	Foreign	—	—	—	4,166,060
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	159,157,640	103,758,707	262,916,347	325,196,181
13	Interest and dividends receivable	1,071,003	73,718	1,144,721	1,835,458
14	Plant materials and operating supplies	23,923,795	9,738,255	33,662,050	26,085,514
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	15,988,521	10,457,732	26,446,253	10,875,250
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	116,192,167	9,640,794	125,832,961	32,351,282
17	<u>Total current assets</u>	320,631,798	138,635,047	459,266,845	517,625,979
	Investments:				
18	Investments in affiliated companies	357,794,983	8,108,753	365,903,736	124,885,269
	Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes	55,897,594	3,487,003	59,384,597	76,792,000
20	Other Canadian investments	9,441,568	3,076,281	12,517,849	31,656,726
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	13,192,000	636	13,192,636	1,510,104
22	Investments in foreign securities	—	—	—	—
23	<u>Total investments</u>	436,326,145	14,672,673	450,998,818	234,844,099
	Plant, property and equipment:				
24	<u>Total plant</u>	1,627,465,145	1,241,449,183	2,868,914,328	3,220,602,509
25	Less accumulated depreciation and amortization	270,162,789	276,926,986	547,089,775	673,997,502
26	Net plant	1,357,302,356	964,522,197	2,321,824,553	2,546,605,007
27	Deferred debits	73,152,433	12,955,734	86,108,167	81,029,379
28	<u>Total assets</u>	2,187,412,732	1,130,785,651	3,318,198,383	3,380,104,464

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre, 1976(1) - suite

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		N ^o
	dollars			
			<u>Actif</u>	
			Disponibilités:	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
			Monnaie canadienne:	
104,111,633	17,044	104,128,677	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
515,321	—	515,321	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
4,057,094	—	4,057,094	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
7,085,044	—	7,085,044	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
15,209	—	15,209	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
7,731	—	7,731	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
			Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
9,130,464	—	9,130,464	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
419,936	—	419,936	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux:	
1,038,315	—	1,038,315	Au Canada	10
4,166,060	—	4,166,060	À l'étranger	11
588,112,528	148,739	588,261,267	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
2,980,179	—	2,980,179	Intérêt et dividendes à recevoir	13
59,747,564	47,399	59,794,963	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
37,321,503	—	37,321,503	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
158,184,243	—	158,184,243	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
976,892,824	213,182	977,106,006	<u>Total, disponibilités</u>	17
			Investissements:	
490,789,005	—	490,789,005	Placement dans des filiales	18
			Autres placements:	
136,176,597	—	136,176,597	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
44,174,575	—	44,174,575	Autres placements canadiens	20
14,702,740	—	14,702,740	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
—	—	—	Placements en valeurs étrangères	22
685,842,917	—	685,842,917	<u>Total, investissements</u>	23
			Installations:	
6,089,516,837	13,076,206	6,102,593,043	<u>Installations totales</u>	24
1,221,087,277	2,489,818	1,223,577,095	Moins dépréciation et amortissement	25
4,868,429,560	10,586,388	4,879,015,948	Installations nettes	26
167,137,546	—	167,137,546	Débts différés	27
6,698,302,847	10,799,570	6,709,102,417	<u>Actif, total</u>	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1976(1) - Concluded

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	Current liabilities:				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	28,207,000	12,209,468	40,416,468	7,337,688
2	Other loans and notes payable	40,000,000	1,057,400	41,057,400	—
3	Accounts payable and accrued	137,492,214	72,088,915	209,581,129	208,316,820
4	Accounts payable - Affiliated companies	2,439,028	4,759,699	7,198,727	81,528,021
5	Interest and dividends payable and accrued	29,034,015	16,924,715	45,958,730	52,627,431
6	Taxes accrued	9,170,704	8,555,266	17,725,970	9,340,560
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	32,814,031	15,613,516	48,427,547	76,788,970
8	Other long-term debt	—	—	—	2,355,860
9	Customers' security deposits and other current liabilities	3,682,815	8,600,542	12,283,357	1,015
10	<u>Total current liabilities</u>	282,839,807	139,809,521	422,649,328	438,296,365
11	Deferred credits	8,828,498	17,159,787	25,988,285	7,657,458
12	Accumulated deferred income tax	100,867,000	3,346,106	104,213,106	49,833,715
13	Insurance and other reserves	529,585	34,317,120	34,846,705	298,975
	Long-term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	961,034,598	344,274,877	1,305,309,475	1,559,332,244
15	Mortgages and agreements of sale	490,000	341,300	831,300	—
16	Bank loans for other than construction	30,000,000	—	30,000,000	—
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes.	40,000	—	40,000	800,000
18	Other	26,175,000	441,899	26,616,899	2,500,000
19	Less company long-term debt owned	—	(12,901,000)	(12,901,000)	(17,760,833)
20	<u>Net total long-term debt</u>	1,017,739,598	332,157,076	1,349,896,674	1,544,871,411
21	Advances from affiliated companies	28,499,000	276,193,207	304,692,207	43,023,753
22	<u>Total long-term debt</u>	1,046,238,598	608,350,283	1,654,588,881	1,587,895,164
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	167,980,725	67,691,980	235,672,705	306,475,829
25	Common stock	282,011,368	52,969,698	334,981,066	226,922,166
26	Contributed surplus and contributions and grants	13,852,038	9,072,444	22,924,482	391,232,060
27	Retained earnings	269,310,837	196,661,494	465,972,331	203,749,132
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	14,954,276	1,407,218	16,361,494	167,743,600
29	<u>Total shareholders' equity</u>	748,109,244	327,802,834	1,075,912,078	1,296,122,787
30	<u>Total liabilities and net worth</u>	2,187,412,732	1,130,785,651	3,318,198,383	3,380,104,464

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1976(1) - fin

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		N°
	dollars			
			<u>Passif</u>	
			Exigibilités:	
47,754,156	—	47,754,156	Emprunts et effets à payer:	
41,057,400	—	41,057,400	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
417,897,949	90,083	417,988,032	Autres emprunts et effets à payer	2
88,726,748	158,507	88,885,255	Comptes payables et courus	3
98,586,161	—	98,586,161	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
27,066,530	—	27,066,530	Intérêts et dividendes payables et courus	5
			Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
125,216,517	—	125,216,517	Obligations et billets	7
2,355,860	40,000	2,395,860	Autre dette à long terme	8
12,284,372	—	12,284,372	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
860,945,693	288,590	861,234,283	<u>Total, exigibilités</u>	10
33,645,743	—	33,645,743	Crédits différés	11
154,046,821	—	154,046,821	Impôts sur le revenu, différé et accumulé	12
35,145,680	—	35,145,680	Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme:	
2,864,641,719	—	2,864,641,719	Obligations et billets	14
831,300	—	831,300	Hypothèques et conventions de vente	15
30,000,000	—	30,000,000	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
840,000	—	840,000	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction.	17
29,116,899	—	29,116,899	Autres	18
(30,661,833)	—	(30,661,833)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
2,894,768,085	—	2,894,768,085	<u>Total, dette nette à long terme</u>	20
347,715,960	9,608,591	357,324,551	Avances des sociétés affiliées	21
3,242,484,045	9,608,591	3,252,092,636	<u>Total, dette à long terme</u>	22
—	—	—	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Avoir des actionnaires:	
542,148,534	—	542,148,534	Actions privilégiées	24
561,903,232	639,591	562,542,823	Actions ordinaires	25
414,156,542	—	414,156,542	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
669,721,463	262,798	669,984,261	Excédent non réparti	27
184,105,094	—	184,105,094	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amor- ti.	28
2,372,034,865	902,389	2,372,937,254	<u>Total, avoir des actionnaires</u>	29
6,698,302,847	10,799,570	6,709,102,417	<u>Total, passif et avoir net</u>	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1976

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Operating revenue accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign	—	—	—	—
2	Canadian and other sales	15,068,188	1,267,974,787	200,648,642	383,947,958
3	Sales of products extracted from gas	—	—	12,241,532	6,164
4	Transportation and storage of gas of others	—	17,159,000	5,056,000	4,819,783
5	Other operating revenue	178,499	30,034,082	573,387	4,177,736
6	<u>Total operating revenue</u>	15,246,687	1,315,167,869	218,519,561	392,951,641
	<u>Operating expense accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases	12,288,897	967,824,981	109,659,961	244,102,423
8	Exchange gas	—	(149,699)	—	—
9	Gas withdrawn from underground storage	—	6,184,311	—	839,543
10	Gas delivered to underground storage (credit)	—	(7,919,006)	(2,517,752)	(1,653,400)
11	Gas used (credit)	—	(1,124,179)	(1,688,242)	(267,972)
12	<u>Total gas supply</u>	12,288,897	964,816,408	105,453,967	243,020,594
13	Exploration and development operations	—	738,000	—	383,792
14	Gathering of gas by others	—	—	—	217,275
15	Other gathering operations	—	—	6,141,000	6,205,470
16	Products extraction operation	—	—	465,260	—
17	Manufactured gas operation	32,339	(2,485,004)	777	15,692
18	Local storage operations	—	1,112,932	369,326	226,209
19	Underground storage operation	—	1,744,000	—	269,193
20	Transmission operation	—	2,387,000	15,735,091	3,145,991
21	Distribution operation	1,003,905	26,159,870	8,803,618	14,367,209
22	General operation	—	6,136,205	2,290,787	2,617,937
23	Administrative and general expenses	948,050	68,031,942	14,903,738	25,948,230
24	Maintenance expenses	—	17,967,731	60,548	7,499,756
25	Depreciation	222,061	27,943,851	12,175,026	15,206,234
26	Amortization	138,000	13,875,102	1,439,865	210,107
27	Municipal and other taxes	12,566	15,450,718	5,614,795	22,176,223
28	Rent for gas plant leased from others	—	—	—	1,268
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u>	14,645,818	1,143,878,755	173,453,798	341,511,180
30	<u>Net revenue from operations</u>	600,869	171,289,114	45,065,763	51,440,461

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1976

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			No
dollars				
		<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>		
		Ventes:		
—	—	À l'étranger	1	
1,223,753	763,378	Au Canada et autres ventes	2	
—	—	Ventes de produits extraits du gaz	3	
—	—	Transport et stockage de gaz de tiers	4	
4,143	—	Autres revenus d'exploitation	5	
1,227,896	763,378	<u>Total, revenus d'exploitation</u>	6	
		<u>Comptes des frais d'exploitation</u>		
		Approvisionnement en gaz:		
—	421,425	Achats de gaz	7	
—	—	Échanges de gaz	8	
—	—	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9	
—	—	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10	
—	—	Gaz utilisé (crédit)	11	
—	421,425	<u>Total, approvisionnement en gaz</u>	12	
—	—	Exploration et mise en valeur	13	
—	—	Collecte de gaz par des tiers	14	
—	—	Autres travaux de collecte	15	
—	—	Extraction des produits	16	
1,451,212	—	Fabrication de gaz	17	
—	—	Stockage local	18	
—	—	Stockage souterrain	19	
—	—	Transport	20	
636,516	90,000	Distribution	21	
—	—	Exploitation générale	22	
763,535	115,000	Frais généraux et d'administration	23	
233,378	—	Frais d'entretien	24	
246,419	36,498	Dépréciation	25	
—	26,988	Amortissement	26	
134,844	9,962	Taxes municipales et autres	27	
—	—	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28	
3,465,904	699,873	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>	29	
(2,238,008)	63,505	<u>Revenus nets d'exploitation</u>	30	

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1976 - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	—	35,541	—	2,345
2	Non-operating revenue	—	5,983,102	8,292	134,265
	Income from investments:				
3	Dividends	—	2,938,000	—	5,201
4	Other	—	387,346	12,643	803,882
5	Income from affiliated companies	—	19,639,395	—	599,607
6	Income from sinking and other funds	—	424,155	2,215,000	193,187
7	Gain on foreign exchange	—	—	—	59,751
8	Other income	—	10,695,128	2,024,944	3,420,376
9	Extraordinary income	—	—	—	139,605
10	<u>Total other income</u>	—	40,102,667	4,260,879	5,358,219
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plant	—	—	1,076	—
12	Non-operating expense	—	—	6,680	129
13	Other interest	—	10,823,483	12,640	1,620,968
14	Interest during construction (credit)	—	(864,129)	(1,984,000)	(587,738)
15	Loss on foreign exchange	—	—	—	—
16	Provision for loss in valuation of investments	—	—	2,500	—
17	Other income deductions	49,720	21,343	483,374	1,255,863
18	Extraordinary income deductions	—	485,121	—	221,187
19	<u>Total other deductions</u>	49,720	10,465,818	(1,477,730)	2,510,409
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long-term debt	100,485	81,739,438	25,142,086	14,651,803
21	Amortization of debt discount premium and expense	—	921,949	256,936	364,970
22	Interest on amounts due affiliated companies	—	2,194,094	—	6,787,014
23	<u>Total fixed charges</u>	100,485	84,855,481	25,399,022	21,803,787
24	<u>Total net income before income taxes</u>	450,664	116,070,482	25,405,350	32,484,484
	<u>Provision for income tax</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	—	18,424,500	—	8,425,236
26	Deferred income tax to be paid this year	—	14,497,000	—	49,373
27	<u>Net income after taxes</u>	450,664	83,148,982	25,405,350	24,009,875

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1976 - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			No
dollars				
			<u>Autres revenus</u>	
—	—	Revenus des autres installations		1
—	—	Revenus non attribuables à l'exploitation		2
		Revenus de placements:		
—	—	Dividendes		3
—	—	Autres		4
—	—	Revenus provenant de sociétés affiliées		5
—	—	Revenus de fonds d'amortissement et autres		6
—	—	Profit réalisé sur le change étranger		7
—	—	Autres revenus		8
—	—	Revenus extraordinaires		9
—	—	<u>Total, autres revenus</u>		10
			<u>Autres déductions</u>	
—	—	Dépenses des autres installations		11
—	—	Frais non attribuables à l'exploitation		12
—	—	Autre intérêt		13
—	—	Intérêt durant la construction (crédit)		14
—	—	Perte sur le change étranger		15
—	—	Réserve en cas de dévalorisation des placements		16
—	—	Autres déductions du revenu		17
—	—	Déductions du revenu extraordinaire		18
—	—	<u>Total, autres déductions</u>		19
			<u>Frais fixes</u>	
640,421	—	Intérêt sur la dette à long terme		20
—	—	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette		21
—	—	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées		22
640,421	—	<u>Total, frais fixes</u>		23
(2,878,429)	63,505	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u>		24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
—	—	Impôt estimatif pour la période courante		25
—	—	Impôt différé à payer cette année		26
(2,878,429)	63,505	Revenu net après impôt		27

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1976 - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1,4) — Réseaux de transport de gaz naturel(1,4)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Operating revenue accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign	—	—	—	1,225,641,116
2	Canadian and other sales	1,283,042,975	584,596,600	1,867,639,575(2,3)	1,700,375,143(3)
3	Sales of products extracted from gas	—	12,247,696	12,247,696	3,288,656
4	Transportation and storage of gas of others	17,159,000	9,875,783	27,034,783	186,018,443
5	Other operating revenue	30,212,581	4,751,123	34,963,704	6,415,623
6	<u>Total operating revenue</u>	1,330,414,556	611,471,202	1,941,885,758	3,121,738,981
	<u>Operating expense accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases	980,113,878	353,762,384	1,333,876,262	2,429,881,577
8	Exchange gas	(149,699)	—	(149,699)	80,975
9	Gas withdrawn from underground storage	6,184,311	839,543	7,023,854	10,285,780
10	Gas delivered to underground storage (credit) ...	(7,919,006)	(4,171,152)	(12,090,158)	(14,275,472)
11	Gas used (credit)	(1,124,179)	(1,956,214)	(3,080,393)	(67,877,515)
12	<u>Total gas supply</u>	977,105,305	348,474,561	1,325,579,866	2,358,095,345
13	Exploration and development operations	738,000	383,792	1,121,792	—
14	Gathering of gas by others	—	217,275	217,275	3,104,997
15	Other gathering operations	—	12,346,470	12,346,470	238,440
16	Products extraction operation	—	465,260	465,260	3,575,064
17	Manufactured gas operation	(2,452,665)	16,469	(2,436,196)	—
18	Local storage operations	1,112,932	595,535	1,708,467	73,354
19	Underground storage operation	1,744,000	269,193	2,013,193	863,207
20	Transmission operation	2,387,000	18,881,082	21,268,082	277,134,461
21	Distribution operation	27,163,775	23,170,827	50,334,602	—
22	General operation	6,136,205	4,908,724	11,044,929	5,395,849
23	Administrative and general expenses	68,979,992	40,851,968	109,831,960	31,149,866
24	Maintenance expenses	17,967,731	7,560,304	25,528,035	27,020,279
25	Depreciation	28,165,912	27,381,260	55,547,172	95,412,179
26	Amortization	14,013,102	1,649,972	15,663,074	3,865,666
27	Municipal and other taxes	15,463,284	27,791,018	43,254,302	32,471,845
28	Rent for gas plant leased from others	—	1,268	1,268	—
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u> ...	1,158,524,573	514,964,978	1,673,489,551	2,838,400,552
30	<u>Net revenue from operations</u>	171,889,983	96,506,224	268,396,207	283,338,429

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1976 - suite

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		No
	dollars			
			<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>	
			Ventes:	
1,225,641,116	—	1,225,641,116	À l'étranger	1
3,568,014,718	1,987,131	3,570,001,849	Au Canada et autres ventes	2
15,536,352	—	15,536,352	Ventes de produits extraits du gaz	3
213,053,226	—	213,053,226	Transport et stockage de gaz de tiers	4
41,379,327	4,143	41,383,470	Autres revenus d'exploitation	5
5,063,624,739	1,991,274	5,065,616,013	<u>Total, revenus d'exploitation</u>	6
			<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
			Approvisionnement en gaz:	
3,763,757,839	421,425	3,764,179,264	Achats de gaz	7
(68,724)	—	(68,724)	Échanges de gaz	8
17,309,634	—	17,309,634	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
(26,365,630)	—	(26,365,630)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
(70,957,908)	—	(70,957,908)	Gaz utilisé (crédit)	11
3,683,675,211	421,425	3,684,096,636	<u>Total, approvisionnement en gaz</u>	12
1,121,792	—	1,121,792	Exploration et mise en valeur	13
3,322,272	—	3,322,272	Collecte de gaz par des tiers	14
12,584,910	—	12,584,910	Autres travaux de collecte	15
4,040,324	—	4,040,324	Extraction des produits	16
(2,436,196)	1,451,212	(984,984)	Fabrication de gaz	17
1,781,821	—	1,781,821	Stockage local	18
2,876,400	—	2,876,400	Stockage souterrain	19
298,402,543	—	298,402,543	Transport	20
50,334,602	726,516	51,061,118	Distribution	21
16,440,778	—	16,440,778	Exploitation générale	22
140,981,826	878,535	141,860,361	Frais généraux et d'administration	23
52,548,314	233,378	52,781,692	Frais d'entretien	24
150,959,351	282,917	151,242,268	Dépréciation	25
19,528,740	26,988	19,555,728	Amortissement	26
75,726,147	144,806	75,870,953	Taxes municipales et autres	27
1,268	—	1,268	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
4,511,890,103	4,165,777	4,516,055,880	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>	29
551,734,636	(2,174,503)	549,560,133	<u>Revenus nets d'exploitation</u>	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1976 - Concluded

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems (1,4) — Réseaux de transport de gaz naturel (1,4)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	35,541	2,345	37,886	26,873,670
2	Non-operating revenue	5,983,102	142,557	6,125,659	77,693
	Income from investments:				
3	Dividends	2,938,000	5,201	2,943,201	2,329,641
4	Other	387,346	816,525	1,203,871	20,670,879
5	Income from affiliated companies	19,639,395	599,607	20,239,002	4,378,784
6	Income from sinking and other funds	424,155	2,408,187	2,832,342	—
7	Gain on foreign exchange	—	59,751	59,751	290,131
8	Other income	10,695,128	5,445,320	16,140,448	11,313,609
9	Extraordinary income	—	139,605	139,605	—
10	<u>Total other income</u>	40,102,667	9,619,098	49,721,765	65,934,407
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plants	—	1,076	1,076	20,985,658
12	Non-operating expense	—	6,809	6,809	6,309,893
13	Other interest	10,823,483	1,633,608	12,457,091	8,969,695
14	Interest during construction (credit)	(864,129)	(2,571,738)	(3,435,867)	(10,144,528)
15	Loss on foreign exchange	—	—	—	172,397
16	Provision for loss in valuation of investments	—	2,500	2,500	1,100,000
17	Other income deductions	71,063	1,739,237	1,810,300	1,154,110
18	Extraordinary income deductions	485,121	221,187	706,308	5,591
19	<u>Total other deductions</u>	10,515,538	1,032,679	11,548,217	28,552,816
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long-term debt	81,839,923	39,793,889	121,633,812	122,621,641
21	Amortization of debt discount premium and expenses	921,949	621,906	1,543,855	2,127,359
22	Interest on amounts due affiliated companies	2,194,094	6,787,014	8,981,108	901,542
23	<u>Total fixed charges</u>	84,955,966	47,202,809	132,158,775	125,650,542
24	<u>Total net income before income taxes</u>	116,521,146	57,889,834	174,410,980	195,069,478
	<u>Provision for income taxes for period</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	18,424,500	8,425,236	26,849,736	10,935,709
26	Deferred income tax to be paid this year	14,497,000	49,373	14,546,373	18,331,594
27	<u>Net income after taxes</u>	83,599,646	49,415,225	133,014,871	165,802,175

(1) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year.

(3) Intercompany transactions eliminated.

(4) 1975 Natural gas transport systems Foreign Sales should be revised to read \$796,366,834 from \$1,292,041,834 and Canadian and other Sales should read \$849,354,608 from \$353,679,608.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1976 - fin

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		N ^o
dollars				
			<u>Autres revenus</u>	
26,911,556	—	26,911,556	Revenus des autres installations	1
6,203,352	—	6,203,352	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements:	
5,272,842	—	5,272,842	Dividendes	3
21,874,750	—	21,874,750	Autres	4
24,617,786	—	24,617,786	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
2,832,342	—	2,832,342	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
349,882	—	349,882	Profit réalisé sur le change étranger	7
27,454,057	—	27,454,057	Autres revenus	8
139,605	—	139,605	Revenus extraordinaires	9
115,656,172	—	115,656,172	<u>Total, autres revenus</u>	10
			<u>Autres déductions</u>	
20,986,734	—	20,986,734	Dépenses des autres installations	11
6,316,702	—	6,316,702	Frais non attribuables à l'exploitation	12
21,426,786	—	21,426,786	Autre intérêt	13
(13,580,395)	—	(13,580,395)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
172,397	—	172,397	Perte sur le change étranger	15
1,102,500	—	1,102,500	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
2,964,410	—	2,964,410	Autres déductions du revenu	17
711,899	—	711,899	Déductions du revenu extraordinaire	18
40,101,033	—	40,101,033	<u>Total, autres déductions</u>	19
			<u>Frais fixes</u>	
244,255,453	640,421	244,895,874	Intérêt sur la dette à long terme	20
3,671,214	—	3,671,214	Amortissement des rabais, des primes et des frais de dette	21
9,882,650	—	9,882,650	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
257,809,317	640,421	258,449,738	<u>Total, frais fixes</u>	23
369,480,458	(2,814,924)	366,665,534	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u>	24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
37,785,445	—	37,785,445	Impôt estimatif pour la période courante	25
32,877,967	—	32,877,967	Impôt différé à payer cette année	26
298,817,046	(2,814,924)	296,002,122	Revenu net après impôts	27

(1) Comprend l'Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile.

(3) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

(4) En 1975 les ventes à l'étranger des Réseaux de transport de gaz naturel a été changé de \$1,292,041,834 à 796,366,834 et la ligne "au Canada et autres ventes" des Réseaux de transport de gaz naturel a été changé de \$353,679,608 à \$849,354,608.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1976

TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1976

	Distribution systems — Réseaux de distribution	Transport systems — Réseaux de transport	Total
millions of dollars — millions de dollars			
<u>Source of funds — Source des fonds</u>			
Revenues — Revenus:			
Sales(1) — Ventes(1)	1,879.8	2,929.3	4,809.1
Other operating revenues — Autres revenus d'exploitation	62.0	195.7	257.7
Other income — Autres revenus	49.7	65.9	115.6
Increased advances from affiliated companies — Augmentation d'avances des filiales	20.0	7.1	27.1
Decreased investment — Diminution des investissements	25.6	—	25.6
Decreased investments in affiliated companies — Diminution des investissements dans les filiales	—	—	—
Decreased working capital — Diminution du capital d'exploitation	2.5	—	2.5
Increased long-term debt — Augmentation de la dette à long terme	138.9	—	138.9
Increased deferred credits and reserves — Augmentation des crédits différés et réserves	31.4	17.9	49.3
Increased preferred stock — Augmentation d'actions privilégiées	15.8	—	15.8
Increased common stock — Augmentation d'actions ordinaires	45.4	14.2	59.6
Increased contributed surplus — Augmentation de surplus d'appert	—	145.1	145.1
Other — Autres	55.5	95.4	150.9
<u>Total</u>	2,326.6	3,470.6	5,797.2
<u>Application of funds — Emploi des fonds</u>			
Expenditures — Dépenses:			
Cost of gas sold(1) — Coût de gaz vendu(1)	1,325.6	2,429.9	3,755.5
Other operating expenses — Autres	292.4	384.9	677.3
Interest on long-term debt — Intérêt sur la dette à long terme	132.2	125.7	257.9
Income taxes — Impôt sur le revenu	41.4	29.3	70.7
Dividends — Dividendes	86.9	169.4	256.3
Other expenses — Autres dépenses	27.2	32.5	59.7
Decreased preferred stock — Diminution d'actions privilégiées	—	—	—
Decreased common stock — Diminution d'actions ordinaires	—	—	—
Decreased contributed surplus — Diminution de surplus d'appert	3.9	—	3.9
Decreased deferred credits and reserves — Diminution des credits différés et des réserves	—	—	—
Decreased long-term debt — Diminution de la dette à long-terme ..	—	1.8	1.8
Increased working capital — Augmentation du capital d'exploit- ation	—	11.2	11.2
Acquisition of fixed assets — Acquisition de capital immobilisé	240.2	142.4	382.6
Increased investments — Augmentation des investissements	—	14.5	14.5
Increased investments in affiliated companies — Augmentation des investissements dans les filiales	21.2	39.5	60.7
Decreased advances from affiliated companies — Diminution d'avances des filiales	—	—	—
Other — Autres	155.6	89.5	245.1
<u>Total</u>	2,326.6	3,470.6	5,797.2

(1) Intercompany transactions eliminated. - Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1976

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1976

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
	Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel	
		dollars
Management — Direction:		
Gas supply — Approvisionnement de gaz	128	
Transmission — Transport	53	
Distribution	692	
Sales — Ventes	332	
Administration	607	
<u>Total</u>	1,812	34,542,562
Wage earners — Employés de la production:		
Gas supply — Approvisionnement de gaz	283	
Transmission — Transport	300	
Distribution	4,838	
Sales — Ventes	195	
Administration	3,176	
<u>Total</u>	8,792	108,689,582
<u>Employment, salaries and wages — Total — Emploi, trai- tements et salaires</u>	10,604	143,232,144

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1976 - Continued
 TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1976 - suite

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
	Natural gas transport — Réseaux de transport de gaz naturel	dollars
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	7	
Transmission - Transport	17	
Distribution	4	
Sales - Ventes	5	
Administration	115	
<u>Total</u>	148	5,336,619
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	77	
Transmission - Transport	1,941	
Distribution	6	
Sales - Ventes	25	
Administration	1,066	
<u>Total</u>	3,115	53,134,304
<u>Employment, salaries and wages - Total - Emploi, trai-</u> <u>tements et salaires</u>	3,263	58,470,923

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1976 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1976 - fin

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	dollars
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	—	
Transmission - Transport	—	
Distribution	4	
Sales - Ventes	22	
Administration	13	
<u>Total</u>	39	464,310
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	—	
Transmission - Transport	—	
Distribution	58	
Sales - Ventes	—	
Administration	—	
<u>Total</u>	58	956,463
<u>Employment, salaries and wages - Total - Emploi, traitement et salaires</u>	97	1,420,773

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1976

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
		millions of cubic feet - millions de pi ³				
	<u>A. Field and processing plants</u>					
	Supply:					
1	Gross new production	99	9	4,959	67,161	3,021,068
2	Less field flared and waste	-	-	-	6,779	32,910
3	Net new production	99	9	4,959	60,382	2,988,158
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	368,587
6	<u>Net withdrawals</u>	99	9	4,959	60,382	2,619,571
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	-	-	-	5,108	26,317
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	453	13,201
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage	-	-	-	1,390	381,920
10	Other disposition and uses	-	-	-	2,140	138,244
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	65	- 961	- 3,331
13	Deliveries of marketable gas	99	9	4,894	52,252	2,063,220
14	<u>Total disposition</u>	99	9	4,959	60,382	2,619,571
	<u>B. Gas utilities</u>					
	Supply:					
	Receipts of marketable gas:					
15	Plants	-	-	-	10,908	1,780,523
16	Fields	99	9	4,894	41,344	282,697
17	<u>Total</u>	99	9	4,894	52,252	2,063,220
18	Receipts from distributor storage	-	1,244	67,216	7,362	56,507
19	Imports	-	-	-	-	-
20	Other receipts(1)	-	-	-	-	785
21	<u>Total supply of marketable gas</u>	99	1,253	72,110	59,614	2,120,512
	Disposition:					
	Sales:					
22	British Columbia	-	-	-	-	8,599
23	Alberta	-	-	-	-	320,279
24	Saskatchewan	-	-	-	46,656	47,576
25	Manitoba	-	-	-	-	60,926
26	Ontario	-	-	70,323	-	602,686
27	Québec	-	1,253	-	-	79,153
28	New Brunswick	94	-	-	-	-
29	Northwest Territories	-	-	-	-	-
30	<u>Total sales</u>	94	1,253	70,323	46,656	1,119,219
31	Exports	-	-	-	-	758,976
32	Other deliveries(2)	-	-	237	64	18,272
33	Delivered to distributor storage	-	-	-	13,175	138,355
34	Pipeline line pack fluctuation	-	-	-	8	3,208
35	Pipeline fuel	-	-	938	969	71,768
36	Pipeline losses, etc.	5	-	612	- 1,258	10,714
37	<u>Total disposition of marketable gas</u>	99	1,253	72,110	59,614	2,120,512

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes 33,449 million cubic feet of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 960 million cubic feet of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1976

British Columbia — Colombie-Britannique	North-west Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total source canadienne	Total foreign sources — Total source étrangère	All sources — Total, général		No
millions of cubic feet - millions de pi ³						
					<u>A. Gisements et usines de traitement</u>	
					Approvisionnement:	
419,304(3)	1,896	3,514,496	...	3,514,496	Production originale brute	1
4,370	1,588	45,647	...	45,647	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
414,934	308	3,468,849	...	3,468,849	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
4,939	—	373,526	...	373,526	Moins gaz injecté et stocké	5
409,995	308	3,095,323	...	3,095,323	<u>Prélèvement net</u>	6
					Utilisation:	
10,884	—	42,309	...	42,309	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
499	—	14,153	...	14,153	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
40,451	—	423,761	...	423,761	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
22,219	—	162,603	...	162,603	Pertes en cours de traitement	9
—	—	—	...	—	Autres emplois et utilisations	10
— 1,944	—	— 6,171	...	— 6,171	Autres utilisations	11
337,886	308	2,458,668	...	2,458,668	Rectifications	12
409,995	308	3,095,323	...	3,095,323	Livraisons de gaz marchand	13
					<u>Total de l'utilisation</u>	14
					<u>B. Distribution de gaz</u>	
					Approvisionnement:	
333,099	—	2,124,530	—	2,124,530	Arrivages de gaz marchand:	
4,787	308	334,138	—	334,138	Usines	15
337,886	308	2,458,668	—	2,458,668	Gisements	16
509	—	132,838	—	132,838	<u>Total</u>	17
—	—	—	4,051	4,051	Déstockage par les distributeurs	18
193	—	978	14,635(4)	15,613	Importations	19
338,588	308	2,592,484	18,686	2,611,170	Autres arrivages(1)	20
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u>	21
					Utilisation:	
129,314	—	137,913	—	137,913	Ventes:	
—	—	320,279	45	320,324	Colombie-Britannique	22
—	—	94,232	—	94,232	Alberta	23
—	—	60,926	—	60,926	Saskatchewan	24
—	—	673,009	4,006	677,015	Manitoba	25
—	—	80,406	—	80,406	Ontario	26
—	—	94	—	94	Québec	27
—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	28
—	308	308	—	308	Territoires du Nord-Ouest	29
129,314	308	1,367,167	4,051	1,371,218	<u>Total des ventes</u>	30
194,594	—	953,570	—	953,570	Exportations	31
—	—	18,573	14,623(4)	33,196	Autres livraisons(2)	32
354	—	151,884	—	151,884	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	33
844	—	4,060	—	4,060	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	34
9,278	—	82,953	—	82,953	Gaz consommé dans les réseaux	35
4,204	—	14,277	12	14,289	Perte dans les pipe-lines, etc.	36
338,588	308	2,592,484	18,686	2,611,170	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u>	37

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Inclus 33,449 millions de pi³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 960 millions de pi³ de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des E.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 16A. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1976

No.		New Bruns- wick - Nouveau- Bruns- wick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
		thousands of cubic metres - milliers de m ³				
	<u>A. Field and processing plants</u>					
	Supply:					
1	Gross new production	2 804	255	140 479	1 902 526	85 580 331
2	Less field flared and waste	—	—	—	192 034	932 269
3	Net new production	2 804	255	140 479	1 710 492	84 648 062
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	10 441 274
6	<u>Net withdrawals</u>	2 804	255	140 479	1 710 492	74 206 788
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	—	—	—	144 699	745 504
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	12 832	373 956
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage	—	—	—	39 376	10 818 969
10	Other disposition and uses	—	—	—	60 622	3 916 153
11	Other uses	—	—	—	—	—
12	Adjustment	—	—	1 843	— 27 223	— 94 360
13	Deliveries of marketable gas	2 804	255	138 636	1 480 186	58 446 566
14	<u>Total disposition</u>	2 804	255	140 479	1 710 492	74 206 788
	<u>B. Gas utilities</u>					
	Supply:					
	Receipts of marketable gas:					
15	Plants	—	—	—	309 000	50 438 370
16	Fields	2 804	255	138 636	1 171 186	8 008 196
17	<u>Total</u>	2 804	255	138 636	1 480 186	58 446 566
18	Receipts from distributor storage	—	35 240	1 904 084	208 550	1 600 720
19	Imports	—	—	—	—	—
20	Other receipts(1)	—	—	—	—	22 237
21	<u>Total supply of marketable gas</u>	2 804	35 495	2 042 720	1 688 736	60 069 523
	Disposition:					
	Sales:					
22	British Columbia	—	—	—	—	243 591
23	Alberta	—	—	—	—	9 072 812
24	Saskatchewan	—	—	—	1 321 664	1 347 725
25	Manitoba	—	—	—	—	1 725 902
26	Ontario	—	—	1 992 099	—	17 072 791
27	Québec	—	35 495	—	—	2 242 234
28	New Brunswick	2 663	—	—	—	—
29	Northwest Territories	—	—	—	—	—
30	<u>Total sales</u>	2 663	35 495	1 992 099	1 321 664	31 705 055
31	Exports	—	—	—	—	21 500 150
32	Other deliveries(2)	—	—	6 714	1 813	517 606
33	Delivered to distributor storage	—	—	—	373 219	3 919 299
34	Pipeline line pack fluctuation	—	—	—	227	90 874
35	Pipeline fuel	—	—	26 571	27 449	2 033 034
36	Pipeline losses etc.	141	—	17 336	— 35 636	303 505
37	<u>Total disposition of marketable gas</u>	2 804	35 495	2 042 720	1 688 736	60 069 523

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes 947 538 thousands of cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 27 195 thousands of cubic metres of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 16A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, 1976

British Columbia — Colombie-Britannique	North-west Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total source canadienne	Total foreign sources — Total source étrangère	All sources — Total, général		No
thousands of cubic metres - milliers de m ³						
					<u>A. Gisements et usines de traitement</u>	
					Approvisionnement:	
11 877 977	53 710	99 558 082	...	99 558 082	Production originale brute	1
123 793	44 985	1 293 081	...	1 293 081	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
11 754 184	8 725	98 265 001	...	98 265 001	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
139 911	—	10 581 185	...	10 581 185	Moins gaz injecté et stocké	5
11 614 273	8 725	87 683 816	...	87 683 816	<u>Prélèvement net</u>	6
					Utilisation:	
308 320	—	1 198 523	...	1 198 523	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
14 136	—	400 924	...	400 924	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
1 145 889	—	12 004 234	...	12 004 234	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
629 416	—	4 606 191	...	4 606 191	Pertes en cours de traitement	10
—	—	—	...	—	Autres emplois et utilisations	11
— 55 069	—	— 174 809	...	— 174 809	Autres utilisations	12
9 571 581	8 725	69 648 753	...	69 648 753	Rectifications	13
11 614 273	8 725	87 683 816	...	87 683 816	Livraisons de gaz marchand	14
					<u>Total de l'utilisation</u>	14
					<u>B. Distribution de gaz</u>	
					Approvisionnement:	
9 435 975	—	60 183 345	—	60 183 345	Arrivages de gaz marchand:	15
135 606	8 725	9 465 408	—	9 465 408	Usines	16
9 571 581	8 725	69 648 753	—	69 648 753	Gisements	17
14 419	—	3 763 013	—	3 763 013	<u>Total</u>	17
—	—	—	114 756	114 756	Déstockage par les distributeurs	18
5 467	—	27 704	414 578(4)	442 282	Importations	19
9 591 467	8 725	73 439 470	529 334	73 968 804	Autres arrivages(1)	20
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u>	21
					Utilisation:	
3 663 186	—	3 906 777	—	3 906 777	Ventes:	22
—	—	9 072 812	1 275	9 074 087	Colombie-Britannique	23
—	—	2 669 389	—	2 669 389	Alberta	24
—	—	1 725 902	—	1 725 902	Saskatchewan	25
—	—	19 064 890	113 481	19 178 371	Manitoba	26
—	—	2 277 729	—	2 277 729	Ontario	27
—	—	2 663	—	2 663	Québec	28
—	8 725	8 725	—	8 725	Nouveau-Brunswick	29
3 663 186	8 725	38 728 887	114 756	38 843 643	Territoires du Nord-Ouest	29
5 512 428	—	27 012 578	—	27 012 578	<u>Total des ventes</u>	30
—	—	526 133	414 238	940 371	Exportations	31
10 028	—	4 302 546	—	4 302 546	Autres livraisons(2)	32
23 909	—	115 010	—	115 010	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distri- buteurs.	33
262 826	—	2 349 880	—	2 349 880	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	34
119 090	—	404 436	340	404 776	Gaz consommé dans les réseaux	35
9 591 467	8 725	73 439 470	529 334	73 968 804	Perte dans les pipe-lines, etc.	36
					<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u>	37

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Inclus 947 538 milliers de m³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 27 195 milliers de m³ de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1963-1976

No.		1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969
		millions of cubic feet — millions de pi ³						
	<u>Supply of natural gas</u>							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories	710	768	646	704	625	709	684
2	British Columbia	133,027	146,106	170,588	199,306	245,543	278,948	322,528
3	Alberta	995,600	1,174,112	1,281,197	1,352,727	1,454,894	1,637,706	1,883,369
4	Saskatchewan	59,215	62,281	59,765	65,882	61,839	68,074	69,700
5	Ontario	15,920	13,816	12,700	15,537	14,229	12,066	11,332
6	Quebec	—	—	—	—	59	138	138
7	New Brunswick	104	105	105	97	104	113	107
8	<u>Total</u>	1,204,576	1,397,188	1,525,001	1,634,253	1,777,293	1,997,754	2,287,858
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories	663	734	603	658	585	666	641
10	British Columbia	15,605	10,609	9,504	11,151	12,252	11,293	12,472
11	Alberta	50,118	47,028	52,643	52,559	54,622	58,115	60,879
12	Saskatchewan	19,495	21,795	16,994	16,004	11,811	11,267	11,037
13	<u>Total</u>	85,881	80,166	79,744	80,372	79,270	81,341	85,029
	Net new production:							
14	Northwest Territories	47	34	43	46	40	43	43
15	British Columbia	117,422	135,497	161,084	188,155	233,291	267,655	310,056
16	Alberta	945,482	1,127,084	1,228,554	1,300,168	1,400,272	1,579,591	1,822,490
17	Saskatchewan	39,720	40,486	42,771	49,878	50,028	56,807	58,663
18	Ontario	15,920	13,816	12,700	15,537	14,229	12,066	11,332
19	Quebec	—	—	—	—	59	138	138
20	New Brunswick	104	105	105	97	104	113	107
21	<u>Total (8 — 13)</u>	1,118,695	1,317,022	1,445,257	1,553,881	1,698,023	1,916,413	2,202,829
	Withdrawals from storage:							
22	British Columbia	—	—	—	—	—	—	—
23	Alberta	5,693	4,427	2,193	1,603	2,243	2,494	2,551
24	Saskatchewan	933	1,788	2,928	2,921	3,098	4,159	5,636
25	Ontario	25,243	23,957	29,627	30,961	42,426	49,075	56,837
26	Quebec	—	—	—	—	—	—	—
27	<u>Total</u>	31,869	30,172	34,748	35,485	47,767	55,728	65,024
28	Other receipts	257	333	369	22	69	490	883
29	<u>Total domestic supply</u> (21 + 27 + 28)	1,150,821	1,347,527	1,480,374	1,589,388	1,745,859	1,972,631	2,268,736
	Imports:							
30	Alberta	76	91	99	107	106	104	112
31	Ontario	6,747	9,551	17,647	44,500	70,357	81,450	34,823
32	<u>Total</u>	6,823	9,642	17,746	44,607	70,463	81,554	34,935
33	Residual error of estimate	— 4,176	— 9,837	— 3,337	— 5,178	— 441	— 4,064	— 5,464
34	<u>Total supply</u>	1,153,468	1,347,332	1,494,783	1,628,817	1,815,881	2,050,121	2,298,207

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1963-1976

1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976		N ^o
millions of cubic feet — millions de pi ³								
							<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>	
							Production originale brute:	
897	1,210	1,240	1,721	1,771	2,016	1,896	Territoires du Nord-Ouest	1
343,123	358,058	456,556	515,874	445,822	433,325	419,304	Colombie-Britannique	2
2,184,367	2,363,292	2,759,762	2,962,976	2,970,730	2,990,501	3,021,068	Alberta	3
80,183	86,808	85,936	76,273	71,094	69,210	67,161	Saskatchewan	4
17,064	16,260	12,375	9,528	7,537	10,935	4,959	Ontario	5
166	170	187	197	183	50	9	Québec	6
131	105	97	81	88	91	99	Nouveau-Brunswick	7
2,625,931	2,825,903	3,316,153	3,566,650	3,497,225	3,506,128	3,514,496	<u>Total</u>	8
							Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:	
815	913	891	1,445	792	1,708	1,588	Territoires du Nord-Ouest	9
10,951	8,764	6,070	5,660	4,569	3,661	4,370	Colombie-Britannique	10
60,770	59,975	58,920	61,701	51,511	36,891	32,910	Alberta	11
17,576	15,643	17,024	10,386	9,458	7,805	6,779	Saskatchewan	12
90,112	85,295	82,905	79,192	66,330	50,065	45,647	<u>Total</u>	13
							Production originale nette:	
82	297	349	276	979	308	308	Territoires du Nord-Ouest	14
332,172	349,294	450,486	510,214	441,253	429,664	414,934	Colombie-Britannique	15
2,123,597	2,303,317	2,700,842	2,901,275	2,919,219	2,953,610	2,988,158	Alberta	16
62,607	71,165	68,912	65,887	61,636	61,405	60,382	Saskatchewan	17
17,064	16,260	12,375	9,528	7,537	10,935	4,959	Ontario	18
166	170	187	197	183	50	9	Québec	19
131	105	97	81	88	91	99	Nouveau-Brunswick	20
2,535,819	2,740,608	3,233,248	3,487,458	3,430,895	3,456,063	3,468,849	<u>Total (8 — 13)</u>	21
							Prélèvement de gaz stocké:	
—	154	779	115	150	194	509	Colombie-Britannique	22
2,366	2,366	2,325	2,524	2,662	4,142	5,743	Alberta	23
6,651	5,145	5,731	5,331	4,559	6,444	7,362	Saskatchewan	24
60,798	87,735	88,885	63,611	91,555	99,325	117,932	Ontario	25
544	1,964	1,582	2,924	2,150	1,968	1,292	Québec	26
70,359	97,364	99,302	74,505	101,076	112,073	132,838	<u>Total</u>	27
1,443	355	4,708	29,183	20,266	16,364	15,613	Autre arrivages	28
2,607,621	2,838,327	3,337,258	3,591,146	3,552,237	3,584,500	3,617,300	<u>Total, approvisionnement domestique</u> <u>21 + 27 + 28).</u>	29
							Importations:	
109	113	126	88	32	67	45	Alberta	30
10,751	14,236	15,567	14,735	13,376	10,153	4,006	Ontario	31
10,860	14,349	15,693	14,823	13,408	10,220	4,051	<u>Total</u>	32
— 13,332	— 5,477	— 759	— 5,681	5,308	— 8,624	— 4,213	Erreur résiduelle du calcul	33
2,605,149	2,847,199	3,352,192	3,600,288	3,570,953	3,586,096	3,617,138	<u>Total, approvisionnement</u>	34

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1963-1976 - Concluded

No.		1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969
		millions of cubic feet - millions de pi ³						
	<u>Demand for natural gas</u>							
	Sales:							
35	Residential	145,856	163,626	187,311	195,261	204,086	214,662	231,465
36	Commercial	70,363	83,475	101,036	115,722	131,689	144,056	168,420
37	Industrial	235,379	257,402	284,669	324,532	359,331	407,287	444,828
38	Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39	<u>Total</u>	451,598	504,503	573,016	635,515	695,106	766,005	844,713
40	Other use	4,759	5,923	5,529	5,989	3,447	8,616	15,036
	Exports:							
41	British Columbia	267,824	290,915	298,269	319,908	394,135	440,645	484,038
42	Alberta	27,256	27,880	29,308	31,121	30,771	36,637	39,830
43	Manitoba	62,785	71,366	73,988	77,148	83,718	120,862	137,687
44	Ontario	1,741	2,078	3,144	3,371	3,994	4,849	16,460
45	Quebec	-	-	-	270	613	1,452	2,095
46	<u>Total</u>	359,606	392,239	404,709	431,818	513,231	604,445	680,110
	Placed in storage:							
47	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-
48	British Columbia	-	1,289	3,163	2,563	7,891	7,788	8,058
49	Alberta	134,510	190,238	209,974	210,562	221,453	215,875	221,377
50	Saskatchewan	3,930	3,680	3,350	2,200	3,820	4,841	6,512
51	Ontario	27,067	26,113	38,140	49,275	45,788	48,987	55,250
52	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
53	<u>Total</u>	165,507	221,320	254,627	264,600	278,952	277,491	291,197
	Consumption and losses in production:							
54	British Columbia	12,448	14,950	19,517	25,309	30,366	36,803	50,321
55	Alberta	127,415	161,896	181,106	201,235	229,685	278,091	322,344
56	Saskatchewan	6,300	5,775	7,229	8,451	9,564	9,452	10,073
57	Ontario	60	77	80	-	-	-	-
58	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
59	New Brunswick	-	2	6	2	2	2	2
60	<u>Total</u>	146,223	182,700	207,938	234,997	269,617	324,348	382,740
	Pipe line consumption and inventories:							
61	Consumption in pipe lines	21,195	30,126	45,077	50,354	55,449	62,403	75,325
62	Line pack changes	404	684	550	366	- 362	2,749	3,622
63	Residual error of estimate	4,176	9,837	3,337	5,178	441	4,064	5,464
64	<u>Total demand</u>	1,153,468	1,347,332	1,494,783	1,628,817	1,815,881	2,050,121	2,298,207
65	<u>Total consumption (total demand (64) minus placed in storage (53)).</u>	987,961	1,126,012	1,240,156	1,364,217	1,536,929	1,772,630	2,007,010
66	<u>Total domestic consumption (total consumption (65) minus exports (46)).</u>	628,355	733,773	835,447	932,399	1,023,698	1,168,185	1,326,900

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1963-1976 - fin

1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976		N ^o
millions of cubic feet - millions de pi ³								
							<u>Demande de gaz naturel</u>	
							Ventes:	
241,793	250,797	280,811	271,799	292,961	299,219	312,846	Domestique	35
186,145	206,920	241,581	245,653	275,431	285,889	294,885	Commercial	36
489,503	543,612	623,405	711,987	745,929	739,597	763,179	Industriel	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers	38
917,441	1,001,329	1,145,797	1,229,439	1,314,321	1,324,705	1,370,910	<u>Total</u>	39
8,598	16,398	30,681	39,830	27,738	21,357	33,196	Autres usages	40
							Exportations:	
527,739	594,352	690,332	705,353	644,384	642,676	653,519	Colombie-Britannique	41
42,560	44,648	48,589	50,064	48,112	42,153	35,634	Alberta	42
173,028	236,733	248,999	254,784	248,652	245,586	247,477	Manitoba	43
33,638	32,226	17,739	13,197	13,148	12,311	12,876	Ontario	44
2,532	2,819	3,745	3,912	4,891	4,122	4,064	Québec	45
779,497	910,778	1,009,404	1,027,310	959,187	946,848	953,570	<u>Total</u>	46
							Stocké:	
-	-	1	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	47
5,608	5,755	4,919	4,806	3,841	2,922	5,293	Colombie-Britannique	48
258,201	243,477	334,650	380,227	409,324	393,809	399,369	Alberta	49
6,336	5,081	6,517	4,660	6,723	8,327	13,175	Saskatchewan	50
80,800	78,639	76,639	106,412	98,807	124,890	106,064	Ontario	51
853	2,117	1,269	3,561	2,311	3,362	1,509	Québec	52
351,798	335,069	423,995	499,666	521,006	533,310	525,410	<u>Total</u>	53
							Consommation et autres pertes en production:	
55,160	55,353	66,854	83,795	72,175	75,076	74,053	Colombie-Britannique	54
374,569	408,187	543,585	583,886	568,954	576,877	559,682	Alberta	55
11,988	12,894	11,644	8,856	10,171	8,461	9,091	Saskatchewan	56
-	-	-	-	-	-	-	Ontario	57
-	-	-	-	-	-	-	Québec	58
2	2	2	2	-	-	-	Nouveau-Brunswick	59
441,719	476,436	622,085	676,539	651,300	660,414	642,826	<u>Total</u>	60
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
88,369	100,859	115,816	120,570	100,410	88,614	82,953	Consommation en pipe-line	61
4,395	853	3,655	1,253	2,299	2,224	4,060	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux.	62
13,332	5,477	759	5,681	- 5,308	8,624	4,213	Erreur résiduelle du calcul	63
2,605,149	2,847,199	3,352,192	3,600,288	3,570,953	3,586,096	3,617,138	<u>Total, demande</u>	64
2,253,351	2,512,130	2,928,197	3,100,622	3,049,947	3,052,786	3,094,064	<u>Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).</u>	65
1,473,854	1,601,352	1,918,793	2,073,312	2,090,760	2,105,938	2,140,494	<u>Total, consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (46)).</u>	66

TABLE 17A. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1963-1976

No.		1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969
		thousands of cubic metres - milliers de m ³						
	<u>Supply of natural gas</u>							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories	20 113	21 756	18 300	19 942	17 705	20 084	19 376
2	British Columbia	3 768 368	4 138 867	4 832 390	5 645 908	6 955 703	7 901 994	9 136 522
3	Alberta	28 203 197	33 260 057	36 293 543	38 319 834	41 214 005	46 392 674	53 351 776
4	Saskatchewan	1 677 433	1 764 286	1 693 013	1 866 295	1 751 765	1 928 389	1 974 450
5	Ontario	450 979	391 378	359 764	440 130	403 077	341 804	321 011
6	Quebec	—	—	—	—	1 671	3 909	3 909
7	New Brunswick	2 946	2 974	2 974	2 748	2 946	3 201	3 031
8	<u>Total</u>	34 123 036	39 579 318	43 199 984	46 294 857	50 346 872	56 592 055	64 810 075
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories	18 781	20 793	17 082	18 639	16 572	18 866	18 158
10	British Columbia	442 056	300 530	269 228	315 884	347 073	319 906	353 305
11	Alberta	1 419 735	1 332 202	1 491 262	1 488 883	1 547 323	1 646 273	1 724 571
12	Saskatchewan	552 251	617 405	481 403	453 359	334 580	319 170	312 654
13	<u>Total</u>	2 432 823	2 270 930	2 258 975	2 276 765	2 245 548	2 304 215	2 408 688
	Net new production:							
14	Northwest Territories	1 332	963	1 218	1 303	1 133	1 218	1 218
15	British Columbia	3 326 312	3 838 337	4 563 162	5 330 024	6 608 630	7 582 088	8 783 217
16	Alberta	26 783 462	31 927 855	34 802 281	36 830 951	39 666 682	44 746 401	51 627 205
17	Saskatchewan	1 125 182	1 146 881	1 211 610	1 412 936	1 417 185	1 609 219	1 661 796
18	Ontario	450 979	391 378	359 764	440 130	403 077	341 804	321 011
19	Quebec	—	—	—	—	1 671	3 909	3 909
20	New Brunswick	2 946	2 974	2 974	2 748	2 946	3 201	3 031
21	<u>Total (8 - 13)</u>	31 690 213	37 308 388	40 941 009	44 018 092	48 101 324	54 287 840	62 401 387
	Withdrawals from storage:							
22	British Columbia	—	—	—	—	—	—	—
23	Alberta	161 270	125 407	62 123	45 409	63 539	70 650	72 264
24	Saskatchewan	26 430	50 650	82 944	82 746	87 760	117 815	159 656
25	Ontario	715 080	678 650	839 269	877 058	1 201 837	1 390 189	1 610 069
26	Quebec	—	—	—	—	—	—	—
27	<u>Total</u>	902 780	854 707	984 336	1 005 213	1 353 136	1 578 654	1 841 989
28	Other receipts	7 280	9 433	10 453	623	1 954	13 881	25 014
29	<u>Total domestic supply</u> (21 + 27 + 28)	32 600 273	38 172 528	41 935 798	45 023 928	49 456 414	55 880 375	64 268 390
	Imports:							
30	Alberta	2 153	2 578	2 804	3 031	3 003	2 946	3 173
31	Ontario	191 128	270 559	499 901	1 260 589	1 993 062	2 307 303	985 460
32	<u>Total</u>	193 281	273 137	502 705	1 263 620	1 996 065	2 310 249	988 633
33	Residual error of estimate	— 118 297	— 278 661	— 94 530	— 146 681	— 12 493	— 115 124	— 154 783
34	<u>Total supply</u>	32 675 257	38 167 004	42 343 973	46 140 867	51 439 986	58 075 500	65 103 240

TABLEAU 17A. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1963-1976

1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976		N ^o
thousands of cubic metres — milliers de m ³								
							<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>	
							Production originale brute:	
25 410	34 277	35 127	48 752	50 169	57 109	53 710	Territoires du Nord-Ouest	1
9 719 934	10 143 010	12 933 245	14 613 596	12 629 174	12 275 161	11 877 977	Colombie-Britannique	2
61 878 399	66 946 957	78 178 096	83 934 710	84 154 364	84 714 434	85 580 331	Alberta	3
2 271 411	2 459 083	2 434 381	2 160 649	2 013 939	1 960 570	1 902 526	Saskatchewan	4
483 386	460 611	350 557	269 908	213 507	309 765	140 479	Ontario	5
4 702	4 816	5 297	5 581	5 184	1 416	255	Québec	6
3 711	2 974	2 748	2 294	2 493	2 578	2 804	Nouveau-Brunswick	7
74 386 953	80 051 728	93 939 451	101 035 490	99 068 830	99 321 033	99 558 082	<u>Total</u>	8
							Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:	
23 087	25 863	25 240	40 934	22 436	48 384	44 985	Territoires du Nord-Ouest	9
310 218	248 265	171 950	160 335	129 430	103 708	123 793	Colombie-Britannique	10
1 721 483	1 698 962	1 669 076	1 747 856	1 459 195	1 045 042	932 269	Alberta	11
497 890	443 133	482 253	294 213	267 925	221 099	192 034	Saskatchewan	12
2 552 678	2 416 223	2 348 519	2 243 338	1 878 986	1 418 233	1 293 081	<u>Total</u>	13
							Production originale nette:	
2 323	8 414	9 887	7 818	27 733	8 725	8 725	Territoires du Nord-Ouest	14
9 409 716	9 894 745	12 761 295	14 453 261	12 499 744	12 171 453	11 754 184	Colombie-Britannique	15
60 156 916	65 247 995	76 509 020	82 186 854	82 695 169	83 669 392	84 648 062	Alberta	16
1 773 521	2 015 950	1 952 128	1 866 436	1 746 014	1 739 471	1 710 492	Saskatchewan	17
483 386	460 611	350 557	269 908	213 507	309 765	140 479	Ontario	18
4 702	4 816	5 297	5 581	5 184	1 416	255	Québec	19
3 711	2 974	2 748	2 294	2 493	2 578	2 804	Nouveau-Brunswick	20
71 834 275	77 635 505	91 590 932	98 792 152	97 189 844	97 902 800	98 265 001	<u>Total (8 - 13)</u>	21
							Prélèvement de gaz stocké:	
—	4 362	22 067	3 258	4 249	5 495	14 419	Colombie-Britannique	22
67 024	67 024	65 862	71 499	75 409	117 334	1 600 720	Alberta	23
188 408	145 747	162 347	151 016	129 147	182 545	208 550	Saskatchewan	24
1 722 276	2 485 343	2 517 920	1 801 962	2 593 555	2 813 663	1 904 084	Ontario	25
15 410	55 636	44 815	82 831	60 905	55 749	35 240	Québec	26
1 993 118	2 758 112	2 813 011	2 110 566	2 863 265	3 174 786	3 763 013	<u>Total</u>	27
40 877	10 056	133 367	826 691	574 092	463 555	442 282	Autre arrivages	28
73 868 270	80 403 673	94 537 310	101 729 409	100 627 201	101 541 141	102 470 296	<u>Total, approvisionnement domestique</u> (21 + 27 + 28)	29
							Importations:	
3 088	3 201	3 569	2 492	907	1 898	1 275	Alberta	30
304 552	403 275	440 980	417 411	378 913	101 541 141	113 481	Ontario	31
307 640	406 476	444 549	419 903	379 820	289 511	114 756	<u>Total</u>	32
— 377 666	— 155 151	— 21 500	— 160 930	150 364	— 244 299	— 119 346	Erreur résiduelle du calcul	33
73 798 244	80 654 998	94 960 359	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706	<u>Total, approvisionnement</u>	34

TABLE 17A. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1963-1976 - Concluded

No.		1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969
		thousands of cubic metres - milliers de m ³						
	<u>Demand for natural gas</u>							
	Sales:							
35	Residential	4 131 785	4 635 171	5 306 116	5 531 322	5 781 316	6 080 911	6 556 904
36	Commercial	1 993 232	2 364 666	2 862 132	3 278 154	3 730 465	4 080 795	4 770 975
37	Industrial	6 667 779	7 291 643	8 064 058	9 193 291	10 179 071	11 537 561	12 601 016
38	Miscellaneous	—	—	—	—	—	—	—
39	<u>Total</u>	12 792 796	14 291 480	16 232 306	18 002 767	19 690 852	21 699 267	23 928 895
40	Other use	134 812	167 786	156 625	169 655	97 646	244 073	425 937
	Exports:							
41	British Columbia	7 586 875	8 240 994	8 449 317	9 062 303	11 164 993	12 482 521	13 711 751
42	Alberta	772 104	789 780	830 232	881 591	871 676	1 037 847	1 128 298
43	Manitoba	1 778 563	2 021 645	2 095 920	2 185 436	2 371 550	3 423 759	3 900 375
44	Ontario	49 319	58 865	89 063	95 493	113 141	137 362	466 276
45	Quebec	—	—	—	7 648	17 365	41 132	59 347
46	<u>Total</u>	10 186 861	11 111 284	11 464 532	12 232 471	14 538 725	17 122 621	19 266 047
	Placed in storage:							
47	Northwest Territories	—	—	—	—	—	—	—
48	British Columbia	—	36 515	89 601	72 604	223 535	220 617	228 266
49	Alberta	3 810 378	5 389 032	5 948 110	5 964 767	6 273 285	6 115 272	6 271 132
50	Saskatchewan	111 328	104 246	94 898	62 321	108 213	137 135	184 471
51	Ontario	766 750	739 725	1 080 424	1 395 854	1 297 075	1 387 696	1 565 113
52	Quebec	—	—	—	—	—	—	—
53	<u>Total</u>	4 688 456	6 269 518	7 213 033	7 495 546	7 902 108	7 860 720	8 248 982
	Consumption and losses in production:							
54	British Columbia	352 625	423 501	552 874	716 949	860 203	1 042 549	1 425 485
55	Alberta	3 609 392	4 586 164	5 130 342	5 700 553	6 506 480	7 877 717	9 131 309
56	Saskatchewan	178 465	163 593	204 782	239 399	270 927	267 755	285 346
57	Ontario	1 700	2 181	2 266	—	—	—	—
58	Quebec	—	—	—	—	—	—	—
59	New Brunswick	—	57	170	57	57	57	57
60	<u>Total</u>	4 142 182	5 175 496	5 890 434	6 656 958	7 637 667	9 188 078	10 842 197
	Pipe line consumption and inventories:							
61	Consumption in pipe lines	600 409	853 405	1 276 934	1 426 420	1 570 750	1 767 742	2 133 795
62	Line pack changes	11 444	19 376	15 580	10 368	— 10 255	77 873	102 604
63	Residual error of estimate	118 297	278 661	94 530	146 682	12 493	115 125	154 783
64	<u>Total demand</u>	32 675 257	38 167 006	42 343 974	46 140 867	51 439 986	58 075 499	65 103 240
65	<u>Total consumption (total demand</u> <u>(64) minus placed in storage</u> <u>(53).</u>	27 986 801	31 897 488	35 130 941	38 645 321	43 537 878	50 214 779	56 854 258
66	<u>Total domestic consumption (total</u> <u>consumption (65) minus exports</u> <u>(46).</u>	17 799 940	20 786 204	23 666 409	26 412 850	28 999 153	33 092 158	37 588 211

TABLEAU 17A. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1963-1976 - fin

1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976		N ^o
thousands of cubic metres - milliers de m ³								
							<u>Demande de gaz naturel</u>	
							Ventes:	
6 849 473	7 104 537	7 954 769	7 699 478	8 298 952	8 476 228	8 862 250	Domestique	35
5 273 086	5 861 597	6 843 468	6 958 819	7 802 365	8 098 618	8 353 455	Commercial	36
13 866 563	15 399 354	17 659 717	20 169 054	21 130 558	20 951 185	21 619 213	Industriel	37
—	—	—	—	—	—	—	Usagers divers	38
25 989 122	28 365 488	32 457 954	34 827 351	37 231 875	37 526 031	38 834 918	<u>Total</u>	39
243 563	464 520	869 126	1 128 298	785 758	604 998	940 371	Autres usages	40
							Exportations:	
14 949 706	16 836 708	19 555 614	19 981 127	18 254 007	18 205 623	18 512 782	Colombie-Britannique	41
1 205 633	1 264 781	1 376 421	1 418 205	1 362 909	1 194 104	1 009 434	Alberta	42
4 901 509	6 706 135	7 053 604	7 217 480	7 043 774	6 956 921	7 010 489	Manitoba	43
952 892	912 893	502 508	373 842	372 454	348 744	364 749	Ontario	44
71 726	79 856	106 088	110 819	138 552	116 767	115 124	Québec	45
22 081 466	25 800 373	28 594 235	29 101 473	27 171 696	26 822 159	27 012 578	<u>Total</u>	46
							Stocké:	
—	—	28	—	—	—	—	Territoires du Nord-Ouest	47
158 863	163 027	139 345	136 144	108 807	82 774	149 939	Colombie-Britannique	48
7 314 277	6 897 177	9 479 912	10 771 010	11 595 265	11 155 758	11 313 262	Alberta	49
179 485	143 934	184 613	132 008	190 448	235 886	373 219	Saskatchewan	50
2 288 889	2 227 673	2 171 017	3 014 422	2 798 989	3 537 864	3 004 564	Ontario	51
24 164	59 970	35 948	100 875	65 465	95 238	42 747	Québec	52
9 965 678	9 491 781	12 010 863	14 154 459	14 758 974	15 107 520	14 883 731	<u>Total</u>	53
							Consommation et autres pertes en production:	
1 562 563	1 568 031	1 893 829	2 373 731	2 044 562	2 126 741	2 097 761	Colombie-Britannique	54
10 610 731	11 563 056	15 398 589	16 540 229	16 117 238	16 341 679	15 854 582	Alberta	55
339 594	365 259	329 849	250 871	288 122	239 682	257 529	Saskatchewan	56
—	—	—	—	—	—	—	Ontario	57
—	—	—	—	—	—	—	Québec	58
57	57	57	57	—	—	—	Nouveau-Brunswick	59
12 512 945	13 496 403	17 622 324	19 164 888	18 449 922	18 708 102	18 209 872	<u>Total</u>	60
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
2 503 303	2 857 118	3 280 817	3 415 488	2 844 398	2 510 243	2 349 880	Consommation en pipe-line	61
124 501	24 164	103 538	35 495	65 126	63 001	115 010	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux.	62
377 667	155 151	21 501	160 930	— 150 364	244 299	119 346	Erreur résiduelle du calcul	63
73 798 245	80 654 998	94 960 358	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706	<u>Total, demande</u>	64
63 832 567	71 163 217	82 949 495	87 833 923	86 398 411	86 478 833	87 581 975	<u>Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).</u>	65
41 751 101	45 362 844	54 355 260	58 732 450	59 226 715	59 656 674	60 569 397	<u>Total, consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (46)).</u>	66

GLOSSARY OF TERMSGas(1) Natural

A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

(2) Manufactured

A gas obtained by destructive distillation of coal, or by the thermo decomposition of oil, or by the reaction of steam passing through a bed of heated coal or coke. Examples are coal gases, coke oven gases, blast furnace gas, etc.

(3) Liquefied Natural (LNG)

Natural gas cooled to -259°F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus allowing both economical storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

(4) Liquefied Petroleum (LPG)

A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

GLOSSAIRE DES TERMESGaz(1) Naturel

Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gîtant dans des formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

(2) Manufacturé

Gaz issu de la distillation destructive de la houille, de la décomposition pyrogénée des huiles de pétrole ou de l'action de la vapeur sur un banc de houille ou de coke chauffés. À titre d'exemple, citons les gaz de houille, les gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau, etc.

(3) Naturel liquéfié (G.N.L.)

Gaz naturel refroidi à -259°F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage économique et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

(4) De pétrole liquéfié (C.P.L.)

Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par l'Association canadienne du gaz:

(1) Residential Service

Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating etc., to a residential dwelling unit or to less than five residential dwelling units that are served by a single meter.

(2) Commercial Service

Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). It also includes centrally metered buildings containing five or more residential dwelling units. Broadly, this class includes customers and sales not classified as either Residential or Industrial services.

(3) Industrial Service

Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems(1) Gathering

A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

(2) Transmission

Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A "Transport Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

(3) Distribution

A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters.

(1) Service domestique

Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel ou à moins de cinq de ces logements desservis par un compteur unique.

(2) Service commercial

Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). Ce service englobe également les immeubles munis d'un compteur central et contenant au moins cinq logements résidentiels. En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

(3) Service industriel

Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux(1) Collecte

Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

(2) Transport

Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par "société de transport de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

(3) Distribution

Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui

A "Distribution Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Pressure per Square Inch Absolute (PSIA)

The Pressure above that of a perfect vacuum. It is the sum of gauge pressure and atmospheric pressure.

One Thousand Cubic Feet (M cu. ft.)

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of one thousand cubic feet under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, net interchange, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the system.

M cu. ft. Miles

One M cu. ft. of gas moved one mile. Ton miles are calculated by converting M cu. ft. miles of gas to equivalent weight in short tons.

servent à établir le montant des ventes. Par "société de distribution de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Pression absolue au pouce carré (P.A.P.C.)

Pression rapportée au vide absolu. Il s'agit de la somme de la pression au manomètre et de la pression atmosphérique.

Millier de pieds cubes (M pi³)

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de mille pieds cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Livraisons nettes

Somme des livraisons de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Arrivages nets

Somme des arrivages de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Milles - M pi³

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 mille d'un millier de pieds cubes de gaz. On calcule les tonnes milles

The conversion factor used is 45.6 pounds per M cu. ft.

en convertissant les milles-M.pi.cu. de gaz en tonnes courtes par mille. Le facteur de conversion est de 45.6 livres par millier de pieds cubes.

Sendouts, Gas

Total gas produced, purchased, or net withdrawn from underground storage within a specified time interval, measured at the point(s) of production and/or purchase, and/or withdrawal, adjusted for changes in local storage quantity.

(1) Maximum Day Sendout

The greatest actual total gas sendout in a specified 24-hour period.

(2) Minimum Day Sendout

The smallest actual total gas sendout occurring in a specified 24-hour period.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

Gaz manipulés

Quantité totale de gaz produit, acheté ou prélevé (quantité nette) sur les réservoirs souterrains pendant une période déterminée. Cette quantité est mesurée au(x) point(s) de production, (ou) d'achat et (ou) de prélèvement et ajustée en fonction des variations des stocks locaux.

(1) Quantité maximale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus grande quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

(2) Quantité minimale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service continu et des usagers prioritaires.

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Titre

Catalogue

Annuelle

- 26-201 Revue générale sur les industries minérales
- 41-214 Fonte et affinage
- 26-206 Mines de charbon
- 26-213 Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
- 26-207 Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
- 26-202 Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
- 26-204 Industries minérales: statistiques principales
- 55-201 Transport du pétrole par pipe-lines
- 57-205 Services de gaz (réseaux de transport et de distribution)
- 45-208 Produits pétroliers raffinés
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique Vol. II

Mensuelle

- 55-001 Transport du pétrole par pipe-lines
- 55-002 Services de gaz
- 26-006 Production de pétrole brut et de gaz naturel
- 45-004 Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Title

Catalogue

Annual

26-201	General Review fo the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution Systems)
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics Vol. II

Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Gas utilities

TRANSPORT
AND DISTRIBUTION SYSTEMS

1977

Services de gaz

RÉSEAUX DE TRANSPORT
ET DE DISTRIBUTION

1977

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

GAS UTILITIES

(Transport and Distribution Systems)

SERVICES DE GAZ

(Réseaux de transport et de distribution)

1977

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1979 - Février
5-3301-518

Price—Prix: \$1.40

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Map. Natural Gas Receipts and Disposition, Canada	11
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1977	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1977	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1977	18
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1977	20
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1977	20
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1977	22
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1977	26
8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1971-1977	30
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1977	33
10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1977	33
11. Property Account of Gas Utilities, 1976 and 1977	34
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1977	46
13. Income Statement of Gas Utilities, 1977	54
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1977	62
15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1977	63
16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1977	66
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1964-1977	70
Glossary of Terms	78

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Carte. Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada	11
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1977	12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1977	14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1977	18
4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1977	20
5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1977 ...	20
6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1977	22
7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1977	26
8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1971-1977	30
9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre 1977	33
10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1977	33
11. Compte de propriété des services de gaz, 1976 et 1977	34
12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1977	46
13. État du revenu des services de gaz, 1977	54
14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1977	62
15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1977	63
16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1977	66
17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1964-1977	70
Glossaire des termes	78

INTRODUCTION

This report presents the nineteenth of a series of annual statistics on Transport (S.I.C. 515) and Distribution (S.I.C. 574) Systems. It combines the monthly reports previously published as Gas Utilities. Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of manufactured or natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, Gas Utilities (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given on page 76.

Cette publication est la dix-neuvième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (C.A.É. 515) et de distribution de gaz (C.A.É. 574). On y reprend des données parues dans les bulletins mensuels, Services de gaz. Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la Canadian Gas Association de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz manufacturé ou de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d., de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle Services de gaz (n° 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la page 76.

Review of Survey Results

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1977 increased 4.4% to 1,431.3 billion cubic feet (40.5 million cubic metres) from 1,370.9 billion cubic feet (38.8 million cubic metres) in 1976 and revenue from these sales increased 21.5% to \$2,303.2 million from \$1,895.5 million. The number of natural gas customers increased to 2,491,000 at the end of the year from 2,400,000 while sales per customer increased to 587.7 M cu. ft. (16.6 thousand cubic metres) from 586.7 M cu. ft. (16.6 thousand cubic metres). Average revenue per M cu. ft. was \$1.61 (.57¢ per ten cubic metres) and average revenue per customer was \$945.69.

Sales per residential customer decreased 5.5 M cu. ft. (154.5 cubic metres) to 143.7 M cu. ft. (4.1 thousands of cubic metres), revenue per customer increased \$36.52 to \$302.92 and revenue per M cu. ft. increased .32¢ to \$2.11 per M cu. ft. (.74¢ per ten cubic metres). Commercial sales per customer decreased 52.8 M cu. ft. (1 494.2 cubic metres) to 1,275.7 M cu. ft. (36.1 thousands of cubic metres), revenue per customer increased \$250.10 to \$2,241.45 and revenue per M cu. ft. increased .26¢ to \$1.76 (.62¢ per ten cubic metres). Sales per industrial customer increased 687.9 M cu. ft. (19 487.8 cubic metres) to 44,753.9 M cu. ft. (1 268.8 thousands of cubic metres). Revenue per customer increased \$9,401.58 to \$61,073.62 and revenue per M cu. ft. increased .19¢ to \$1.36 (.48¢ per ten cubic metres).

Sales of natural gas for residential use increased to 313.9 billion cubic feet (8 891.5 thousands of cubic metres) from 312.8 billion cubic feet (8 862.3 thousands of cubic metres) in 1976. Largest volume of these sales was in Ontario (42.0%), followed by Alberta (23.4%), British Columbia (13.2%), Saskatchewan (8.9%), Manitoba (7.0%), Quebec (5.5%) and a small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 297.4 billion cubic feet (8 424.7 thousands of cubic metres) from 294.9 billion cubic feet (8 353.5 thousands of cubic metres). Largest portion of these sales was made in Ontario (50.8%), followed by Alberta (22.9%), British Columbia (11.7%), Manitoba (6.3%), Saskatchewan (3.6%), Quebec (4.7%) and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 820.1 billion cubic feet (23 230.8 thousands of cubic metres) from 763.2 billion cubic feet (21 619.2 thousands of cubic metres), Ontario accounting for (46.6%), followed by Alberta (30.1%), British Columbia (7.1%), Saskatchewan (7.7%), Quebec (6.1%), Manitoba (2.4%).

Revue des résultats de l'enquête

En 1977, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 4.4 % pour totaliser 1,431.3 milliards de pi³ (40.5 millions de m³) contre 1,370.9 milliards de pi³ (38.8 millions de m³) en 1976. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 21.5 % pour se chiffrer à \$2,303.2 millions contre \$1,895.5 millions en 1976. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 2,491,000 à la fin de l'année au lieu de 2,400,000; les ventes par client ont augmenté de 586.7 milliers de pi³ (16.6 milliers de m³) à 587.7 milliers de pi³ (16.6 milliers de m³). Les recettes moyennes par millier de pi³ ont été de \$1.61 (.57c. par dix m³) et les recettes moyennes par client ont été de \$945.69.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 5.5 milliers de pi³ (154.5 m³) pour se chiffrer à 143.7 milliers de pi³ (4.1 milliers de m³). Les recettes par client ont augmenté de \$36.52 pour se fixer à \$302.92, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$2.11 (.74c. par dix m³), une augmentation de .32c. Les ventes par usager commercial ont diminué de 52.8 milliers de pi³ (1 494.2 m³) pour se chiffrer à 1,275.7 milliers de pi³ (36.1 milliers de m³). Les recettes par client ont augmenté de \$250.10 pour s'élever à \$2,241.45 tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$1.76 (.62c. par dix m³), une augmentation de .26c. par millier de pi³. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 687.9 milliers de pi³ (19 487.8 m³) pour se chiffrer à 44,753.9 milliers de pi³ (1 268.8 milliers de m³). Les recettes par client ont progressé de \$9,401.58 pour s'élever à \$61,073.62 tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$1.36 (.48c. par dix m³) une augmentation de .19c. par millier de pi³.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 313.9 milliards de pi³ (8 891.5 milliers de m³) contre 312.8 milliards de pi³ (8 862.3 milliers de m³) en 1976. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (42.0 %). Venaient ensuite: l'Alberta (23.4 %), la Colombie-Britannique (13.2 %), la Saskatchewan (8.9 %), le Manitoba (7.0 %), le Québec (5.5 %) et le Nouveau-Brunswick (dont le part était peu importante). Les Ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 297.4 milliards de pi³ (8 424.7 milliers de m³) contre 294.9 milliards de pi³ (8 353.5 milliers de m³) en 1976. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (50.8 %), suivi de l'Alberta (22.9 %), la Colombie-Britannique (11.7 %), le Manitoba (6.3 %), la Saskatchewan (3.6 %), le Québec (4.7 %) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont pour totaliser 820.1 milliards de pi³ (23 230.8 milliers de m³) contre 763.2 milliards de pi³ (21 619.2 milliers de m³) en 1976. L'Ontario (46.6 %) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (30.1 %), la Colombie-Britannique (7.1 %), la Saskatchewan (7.7 %), le Québec (6.1 %), et le Manitoba (2.4 %).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 181.4 billion cubic feet (5 140.0 thousand cubic metres) were sold. This was an increase of 8.8% from the peak sales of 166.8 billion cubic feet (4 725.8 thousands of cubic metres) in January of 1976.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 2,590.7 billion cubic feet (73 387.8 thousands of cubic metres) up 5.4% from the 2,458.4 billion cubic feet (69 640.0 thousands of cubic metres) in 1976. Imports decreased 99.3% to .03 billion cubic feet (.8 thousands of cubic metres) from 4.1 billion cubic feet (114.8 thousands of cubic metres) in 1976. Other receipts, including U.S.A. gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses increased to 16,598.0 million cubic feet (470.2 thousands of cubic metres) from 15,613.0 million cubic feet (442.3 thousands of cubic metres) in 1976.

Receipts from storage during the year amounted to 142.8 billion cubic feet (4 045.9 thousands of cubic metres) while deliveries to storage amounted to 176.3 billion cubic feet (4 994.3 thousands of cubic metres) resulting in a net delivery to storage of 33.5 billion cubic feet (948.4 thousands of cubic metres). These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 3,608.7 billion cubic feet (102 227.6 thousands of cubic metres). Of this, 2,590.9 billion cubic feet (73 396.8 thousands of cubic metres) was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion 2,197.2 billion cubic feet (62 241.6 thousands of cubic metres), of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 2,049 billion M cu. ft. miles (93 412 billion cubic metre kilometres) or 47,695 million ton miles (69 633 million ton kilometres).

The average length of haul for transport systems was estimated at 1,003 miles (1 615 kilometres), up from the 936 miles (1 506 kilometres) in 1976. The average throughput per mile of line was 363,247 M cu. ft. (10 290.0 thousands of cubic metres) per day, down from 409,477 M cu. ft. (11 599.6 thousands of cubic metres).

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 181.4 milliards de pi³ (5 140.0 milliers de m³). Il s'agissait là d'une augmentation de 8.8% sur le mois de janvier 1976, durant lequel on avait enregistré des ventes de 166.8 milliards de pi³ (4 725.8 milliers de m³).

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 2,590.7 milliards de pi³ (73 387.8 milliers de m³); cela représente une augmentation de 5.4 % sur les 2,458.4 milliards de pi³ (69 640.0 milliers de m³) en 1976. Les importations ont diminué de 99.3 %, passant de 4.1 milliards de pi³ (114.8 milliers de m³) à .03 milliards de pi³ (.8 milliers de m³) en 1976. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des E.-U. transporté par les pipe-lines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour le nivelage des points et autres usages temporaires, sont augmenté de 15,613.0 millions de pi³ (442.3 milliers de m³) à 16,598.0 millions de pi³ (470.2 milliers de m³) en 1976.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 142.8 milliards de pi³ (4 045.9 milliers de m³) et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 176.3 milliards de pi³ (4 994.3 milliers de m³). Il y a donc eu un excédent de livraisons de 33.5 milliards de pi³ (948.4 milliers de m³). Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 3,608.7 milliards de pi³ (102 227.6 milliers de m³). De cette quantité 2,590.9 milliards de pi³ (73 396.8 milliers de m³) étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 2,197.2 milliards de pi³ (62 241.6 milliers de m³).

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 2,049 milliards de milliers de pieds cubes-milles (93 412 milliards de m³ kilomètres) ou 47,695 millions de tonnes-milles (69 633 millions de tonnes-kilomètres).

La distance de transport dans les réseaux a été évaluée à 1,003 milles (1 615 kilomètres); il s'agit là d'une augmentation de 37 milles (60 kilomètres) par rapport à 1976. Le débit moyen par mille de ligne a été de 363,247 milliers de pi³ (10 290.0 milliers de m³) par jour; il s'agit là d'une diminué par rapport aux 409,477 milliers de pi³ (11 599.6 milliers de m³) enregistrés au cours de l'année précédente.

Pipe line mileage operated by natural gas distribution systems amounted to 62,905.4 miles (101 236.1 kilometres), an increase of 3,108.9 miles (5 003.0 kilometres) during the year. Manufactured gas systems operated 258.2 miles (415.6 kilometres) of pipeline, and natural gas transport systems operated 15,454.2 miles (24 871.0 kilometres). Total mileage of all natural gas pipe-lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 88,153.6 miles (141 869.4 kilometres), up 5,277.3 miles (8 492.9 kilometres) during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: The Alberta Gas Trunk Line Company Limited, 687.5 miles (1 106.4 kilometres) of main transmission and 118.7 miles (191.0 kilometres) of looped lines, in Alberta; Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 510.5 miles (821.6 kilometres) of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation 41.3 miles (66.5 kilometres) of transmission lines, 70.0 miles (112.7 kilometres) of distribution lines; Union Gas Limited 188.1 miles (302.7 kilometres) of distribution lines; Consumers' Gas Company, 207.0 miles (333.1 kilometres) of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 73.1 miles (117.6 kilometres) of distribution lines.

Natural gas utilities operated 202 compressor stations, 5 more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 1,976,666 (1 474 594 kilowatts) from 1,920,801 (1 432 341 kilowatts).

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1977 was \$6,643.5 million, 53.3% in the transport sector and 46.7% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 49.0% of fixed assets. In 1977, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$771.5 million or 11.6% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amount to \$1,415.4 million or 21.3% of total plant in service. Total current assets amounted to \$1,201.3 million and current liabilities \$1,110.7 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$5,996.7 million. Revenue for gas distribution systems was \$2,300.7 million and for transport systems \$3,696.0 million.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 62,905.4 milles (101 236.1 kilomètres) de pipe-lines, soit une augmentation de 3,108.9 milles (5 003.0 kilomètres) au cours de l'année. Les réseaux de gaz manufacturé ont exploité 258.2 milles (415.6 kilomètres) de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 15,454.2 milles (24 871.0 kilomètres). La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 88,153.6 milles (141 869.4 kilomètres), ce qui constitue une augmentation de 5,277.3 milles (8 492.9 kilomètres) au cours de l'année.

The Alberta Gas Trunk Line Company Limited a étendu 687.5 milles (1 106.4 kilomètres) de conduites principales et 118.7 milles (191.0 kilomètres) de conduites auxiliaires en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: Northwestern Utilities Limited, 510.5 milles (821.6 kilomètres) de réseau de distribution, Saskatchewan Power Corporation, 41.3 milles (66.5 kilomètres) de réseau de transport et 70.0 milles (112.7 kilomètres) de réseau de distribution; Union Gas Limited, 188.1 milles (302.7 kilomètres) de réseau de distribution; Consumers' Gas Company, 207.0 milles (333.1 kilomètres) de réseau de distribution; British Columbia Hydro and Power Authority, 73.1 milles (117.6 kilomètres) de réseau distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 202 postes compresseurs, soit 5 de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 1,920,801 chevaux-vapeurs (1 474 594 kilowatts) à 1,976,666 chevaux-vapeurs (1 432 341 kilowatts).

A la fin de 1977, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$6,643.5 millions, dont 53.3 % dans le secteur du transport et 46.7 % dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 49.0 % des immobilisations. En 1977 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$771.5 millions, soit 11.6 % des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$1,415.4 millions ou 21.3 % des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$1,201.3 millions et le total des exigibilités, \$1,110.7 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$5,996.7 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$2,300.7 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$3,696.0 millions.

The interprovincial transport systems made a profit of \$132.3 million, up 7.0% from \$123.7 million in 1976. Intraprovincial transport companies increased their net income 42.8% to \$60.1 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 79.5% compared with 77.1% last year. Interest on long term debt was the second most important item, making up 4.2%. The average interest rate paid during the year was 9.3%. Depreciation for the year was \$185.6 million or 2.8% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$7,030.0 million available for expenditure during the year; 38.4% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 61.6% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 90.6% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 92.7%. Operating revenue accounted for 91.9% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 78.3% was spent on operating expenses; 8.8% was invested in plant; 5.4% was interest paid on long term debt; 4.0% was paid out in dividends; 1.9% was income taxes expense; 0.7% was invested and 0.9% was used for other transactions.

Employees in the gas utilities totalled 15,597 and their earnings were \$247.4 million in 1977. In the previous year, employees totalled 13,964 while their earnings were \$203.1 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 9.0% over 1976.

Les réseaux de transport interprovinciaux ont réalisé des bénéfices de \$132.3 millions, soit 7.0 % d'une augmentation que les \$123.7 millions de 1976. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 42.8 %, c'est-à-dire \$60.1 millions.

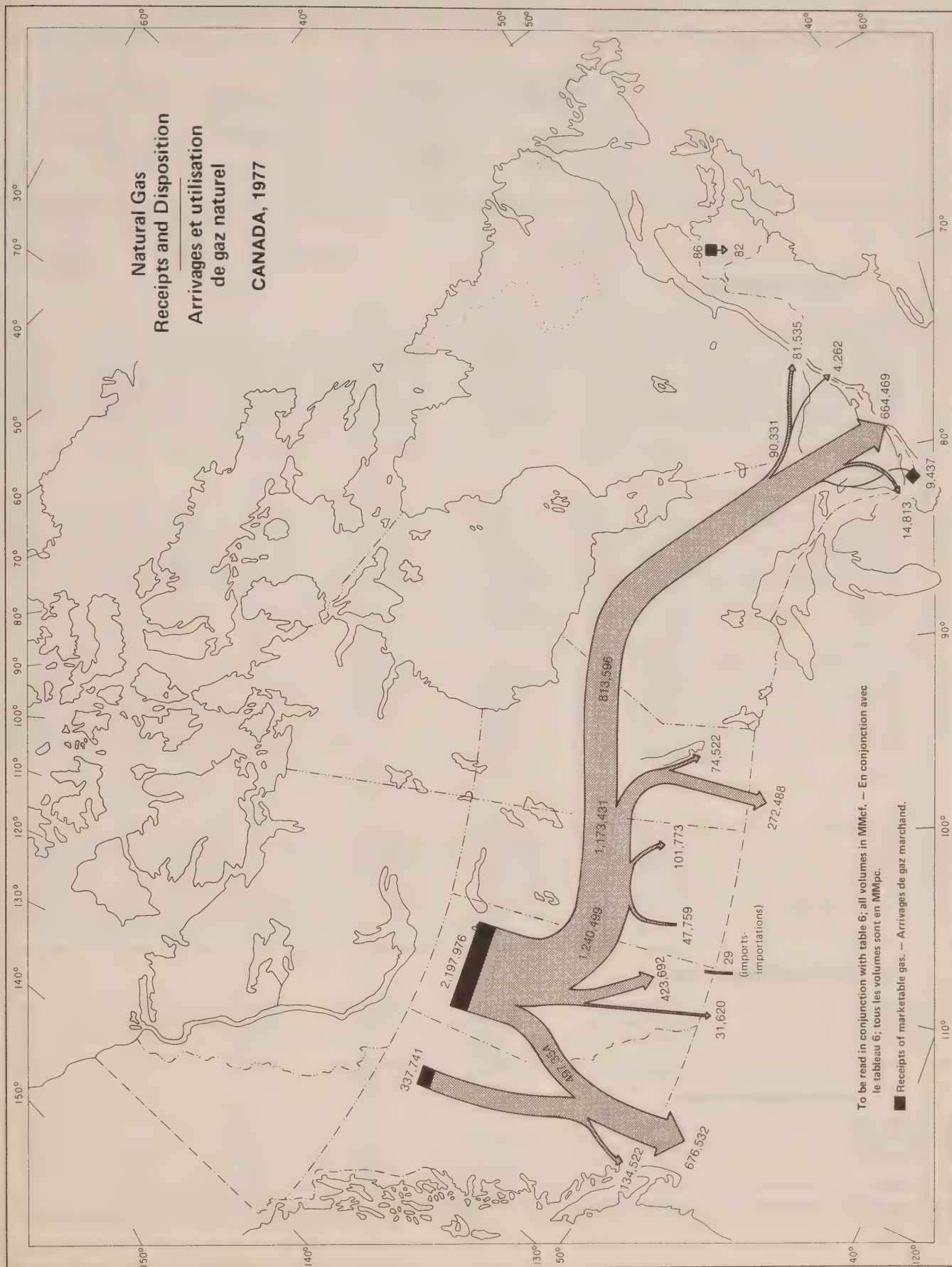
Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 79.5% contre 77.1% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 4.2 %. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 9.3 %. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à \$185.6 millions ou 2.8 % de la valeur moyenne des installations en service.

Les services de gaz naturel disposaient de \$7,030.0 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 38.4 % de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 61.6 % a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 90.6 % des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 92.7 %. Les recettes d'exploitation ont représenté 91.9 % de toutes les ressources des deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 78.3 % a été consacré aux frais d'exploitation; 8.8 % a été investi en installations; 5.4 % a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 4.0 % a été payé sous forme de dividendes; 1.9 % a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 0.7 % a été investi et 0.9 % a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1977, les services de gaz occupaient 15,597 personnes dont les gains représentaient \$247.4 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 13,964 et leurs gains totaux de \$203.1 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 9.0 % depuis 1976.

Natural Gas
Receipts and Disposition
Arrivages et utilisation
de gaz naturel
CANADA, 1977



To be read in conjunction with table 6; all volumes in MMcf. — En conjonction avec le tableau 6; tous les volumes sont en MMpc.

■ Receipts of marketable gas. — Arrivages de gaz marchand.

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1977

No.		Customers as at December 31, 1977 — Clients, au 31 décembre 1977	Average number of customers during 1977 — Nombre moyen de clients pendant 1977	Gas sold — Gaz vendu		Revenue — Recettes
		number — nombre		millions of cu. ft. — millions de pi ³	thousands of cubic metres — milliers de m ³	thousands of dollars — milliers de dollars
	<u>Sales of natural gas</u>					
	Residential:					
1	New Brunswick	500	543	16	452	66
2	Quebec	167,527	168,948	17,184	486 787	48,185
3	Ontario	982,237	959,747	131,726	3 731 513	339,263
4	Manitoba	148,118	146,368	22,096	625 932	45,299
5	Saskatchewan	179,163	174,184	27,864	789 326	48,840
6	Alberta	430,505	414,569	73,576	2 084 251	98,369
7	British Columbia	326,699	319,686	41,417	1 173 254	81,559
8	Canada	2,234,749	2,184,045	313,879	8 891 515	661,581
	Commercial:					
9	New Brunswick	33	34	66	1 871	164
10	Quebec	11,764	11,617	14,096	399 308	34,208
11	Ontario	104,280	101,752	150,973	4 276 739	310,590
12	Manitoba	14,060	13,859	18,751	531 176	34,982
13	Saskatchewan	21,712	21,143	10,665	302 114	16,084
14	Alberta	44,870	43,806	68,001	1 926 322	70,947
15	British Columbia	42,121	40,909	34,848	987 168	55,551
16	Canada	238,840	233,120	297,400	8 424 698	522,526
	Industrial:					
17	New Brunswick	—	—	—	—	—
18	Quebec	1,443	1,445	50,255	1 423 618	97,788
19	Ontario	11,441	11,346	381,770	10 814 719	655,907
20	Manitoba	297	304	19,828	561 685	28,531
21	Saskatchewan	2,501	2,448	63,244	1 791 565	75,801
22	Alberta	1,121	2,462	246,717	6 988 960	191,879
23	British Columbia	310	319	58,257	1 650 295	69,207
24	Canada	17,113	18,324	820,071	23 230 842	1,119,113
	Total:					
25	New Brunswick	533	577	82	2 323	230
26	Quebec	180,734	182,010	81,535	2 309 713	180,181
27	Ontario	1,097,958	1,072,845	664,469	18 822 971	1,305,760
28	Manitoba	162,475	160,531	60,675	1 718 793	108,812
29	Saskatchewan	203,376	197,775	101,773	2 883 005	140,725
30	Alberta	476,496	460,837	388,294	10 999 533	361,195
31	British Columbia	369,130	360,914	134,522	3 810 717	206,317
32	Canada	2,490,702	2,435,489	1,431,350	40 547 055	2,303,220
	<u>Sales of liquefied petroleum gases</u>					
33	Residential	6,290	6,354	498	14 095	840
34	Commercial	1,862	1,894	1,083	30 670	1,396
35	Industrial	8	6	208	5 912	492
36	Total	8,160	8,254	1,789	50 677	2,728
	<u>Sales of manufactured gas</u>					
37	Residential	—	—	—	—	—
38	Commercial	—	—	—	—	—
39	Industrial	—	1	27	754	47
40	Total	—	1	27	754	47

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1977

Sales per customer(1) — Ventes par consommateur(1)		Revenue per customer(1) — Recettes par consommateur(1)	Revenue per M cu. ft. — Recettes par milliers de pi ³	Revenue per ten cubic metres — Recettes par dix m ³		NO
thousands of cu. ft. — milliers de pi ³	cubic metres — m ³	dollars				
					<u>Ventes de gaz naturel</u>	
					Domestique:	
29.5	832.4	121.55	4.13	1.46	Nouveau-Brunswick	1
101.7	2 881.3	285.21	2.80	0.99	Québec	2
137.3	3 888.0	353.49	2.58	0.91	Ontario	3
151.0	4 276.4	309.49	2.05	0.72	Manitoba	4
160.0	4 531.6	280.39	1.75	0.62	Saskatchewan	5
177.5	5 027.5	237.28	1.34	0.47	Alberta	6
129.6	3 670.0	255.12	1.97	0.70	Colombie-Britannique	7
143.7	4 071.1	302.92	2.11	0.74	Canada	8
					Commercial:	
1,941.2	55 029.4	4,823.53	2.48	0.88	Nouveau-Brunswick	9
1,213.4	34 372.7	2,944.65	2.43	0.86	Québec	10
1,483.7	42 031.0	3,052.42	2.06	0.73	Ontario	11
1,353.0	38 327.2	2,524.14	1.87	0.66	Manitoba	12
504.4	14 289.1	760.72	1.51	0.53	Saskatchewan	13
1,552.3	43 973.9	1,619.57	1.04	0.37	Alberta	14
851.8	24 130.8	1,357.92	1.59	0.56	Colombie-Britannique	15
1,275.7	36 138.9	2,241.45	1.76	0.62	Canada	16
					Industriel:	
34,778.5	985 202.8	67,673.36	1.95	0.69	Nouveau-Brunswick	17
33,648.0	953 174.6	57,809.54	1.72	0.61	Québec	18
65,223.7	1 847 648.0	93,851.97	1.44	0.51	Ontario	19
25,835.0	731 848.4	30,964.46	1.20	0.42	Manitoba	20
100,210.0	2 838 732.7	77,936.23	.78	0.27	Saskatchewan	21
182,623.8	5 173 338.6	216,949.84	1.19	0.42	Alberta	22
44,753.9	1 267 782.3	61,073.62	1.36	0.48	Colombie-Britannique	23
					Canada	24
					Total:	
142.1	4 026.0	398.61	2.80	0.99	Nouveau-Brunswick	25
448.0	12 690.0	989.95	2.21	0.78	Québec	26
619.4	17 544.9	1,217.10	1.97	0.69	Ontario	27
378.0	10 706.9	677.83	1.79	0.63	Manitoba	28
514.6	14 577.2	711.54	1.38	0.49	Saskatchewan	29
842.6	23 868.6	783.78	.93	0.33	Alberta	30
372.7	10 558.5	571.65	1.53	0.54	Colombie-Britannique	31
587.7	16 648.4	945.69	1.61	0.57	Canada	32
					<u>Ventes de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
78.4	2 218.3	132.20	1.69	0.60	Domestique	33
571.8	16 193.2	737.06	1.29	0.46	Commercial	34
34,666.7	985 333.3	82,000.00	2.37	0.83	Industriel	35
216.7	6 139.7	330.51	1.52	0.54	Total	36
					<u>Ventes de gaz manufacturé</u>	
—	—	—	—	—	Domestique	37
—	—	—	—	—	Commercial	38
27.0	754.0	47,000.00	1.74	0.62	Industriel	39
27.0	754.0	47,000.00	1.74	0.62	Total	40

(1) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'usagers par an.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1977

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		millions of cubic feet — millions de pi ³						
	Residential:							
1	New Brunswick	2	2	2	1	1	2	1
2	Quebec	3,308	2,808	2,247	1,593	911	589	344
3	Ontario	24,559	23,981	16,172	12,064	7,086	4,379	3,027
4	Manitoba	4,768	3,706	2,720	1,858	838	500	460
5	Saskatchewan	4,700	4,260	3,026	2,588	1,273	792	650
6	Alberta	11,449	9,272	7,890	7,475	4,267	3,145	2,058
7	British Columbia	5,695	4,712	4,704	3,339	2,673	961	819
8	Canada	54,481	48,741	36,761	28,918	17,049	10,368	7,359
	Commercial:							
9	New Brunswick	7	7	6	6	5	4	5
10	Quebec	2,408	2,118	1,766	1,221	702	504	445
11	Ontario	26,179	25,049	18,124	14,202	8,645	5,200	3,847
12	Manitoba	3,896	3,169	2,370	1,759	824	354	350
13	Saskatchewan	1,868	1,734	1,260	1,026	534	382	97
14	Alberta	10,110	7,851	7,431	6,273	4,303	2,354	2,260
15	British Columbia	5,041	3,908	3,943	2,900	2,315	2,069	1,654
16	Canada	49,509	43,836	34,900	27,387	17,328	10,867	8,658
	Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	4,347	3,395	3,961	3,961	3,843	3,822	2,992
19	Ontario	37,887	30,952	32,247	31,045	30,075	30,772	27,796
20	Manitoba	1,699	1,850	1,666	1,759	1,541	1,459	1,346
21	Saskatchewan	7,267	6,238	5,577	5,598	5,102	4,404	3,965
22	Alberta	21,044	18,174	22,315	20,741	18,905	19,241	19,565
23	British Columbia	5,214	4,892	5,704	4,419	4,914	4,639	4,376
24	Canada	77,458	65,501	71,470	67,523	64,380	64,337	60,040
	Total sales:							
25	New Brunswick	9	9	8	7	6	6	6
26	Quebec	10,063	8,321	7,974	6,775	5,456	4,915	3,781
27	Ontario	88,625	79,982	66,543	57,311	45,806	40,351	34,670
28	Manitoba	10,363	8,725	6,756	5,376	3,203	2,313	2,156
29	Saskatchewan	13,835	12,232	9,863	9,212	6,909	5,578	4,712
30	Alberta	42,603	35,297	37,636	34,489	27,475	24,740	23,883
31	British Columbia	15,950	13,512	14,351	10,658	9,902	7,669	6,849
32	Canada	181,448	158,078	143,131	123,828	98,757	85,572	76,057

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1977

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N ^o
millions of cubic feet — millions de pi ³							
						Domestique:	
1	1	1	1	1	16	Nouveau-Brunswick	1
418	512	939	1,271	2,244	17,184	Québec	2
2,928	3,591	6,575	9,651	17,713	131,726	Ontario	3
473	490	1,072	1,734	3,477	22,096	Manitoba	4
510	764	1,424	2,407	5,470	27,864	Saskatchewan	5
2,094	3,174	4,599	6,679	11,474	73,576	Alberta	6
1,001	1,831	3,431	5,510	6,741	41,417	Colombie-Britannique	7
7,425	10,363	18,041	27,253	47,120	313,879	<u>Canada</u>	8
						Commercial:	
5	5	5	5	6	66	Nouveau-Brunswick	9
478	534	832	1,169	1,919	14,096	Québec	10
4,572	5,318	8,236	12,034	19,567	150,973	Ontario	11
344	424	899	1,463	2,899	18,751	Manitoba	12
160	233	471	862	2,038	10,665	Saskatchewan	13
2,065	3,226	4,888	6,696	10,544	68,001	Alberta	14
1,276	1,576	2,426	3,279	4,461	34,848	Colombie-Britannique	15
8,900	11,316	17,757	25,508	41,434	297,400	<u>Canada</u>	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
4,086	4,206	5,124	5,279	5,239	50,255	Québec	18
28,994	29,712	32,221	32,679	37,390	381,770	Ontario	19
1,513	1,247	1,936	1,976	1,836	19,828	Manitoba	20
3,722	4,125	4,355	5,948	6,943	63,244	Saskatchewan	21
20,736	20,602	20,154	20,708	24,532	246,717	Alberta	22
4,188	4,265	5,433	5,304	4,909	58,257	Colombie-Britannique	23
63,239	64,157	69,223	71,894	80,849	820,071	<u>Canada</u>	24
						Total des ventes:	
6	6	6	6	7	82	Nouveau-Brunswick	25
4,982	5,252	6,895	7,719	9,402	81,535	Québec	26
36,494	38,621	47,032	54,364	74,670	664,469	Ontario	27
2,330	2,161	3,907	5,173	8,212	60,675	Manitoba	28
4,392	5,122	6,250	9,217	14,451	101,773	Saskatchewan	29
24,895	27,002	29,641	34,083	46,550	388,294	Alberta	30
6,465	7,672	11,290	14,093	16,111	134,522	Colombie-Britannique	31
79,564	85,836	105,021	124,655	169,403	1,431,350	<u>Canada</u>	32

TABLE 2A. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1977

No.		January - Janvier	February - Février	March - Mars	April - Avril	May - Mai	June - Juin	July - Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de m ³						
	Residential:							
1	New Brunswick	57	57	57	28	28	57	28
2	Quebec	93 708	79 545	63 653	45 126	25 807	16 685	9 745
3	Ontario	695 703	679 330	458 118	341 747	200 731	124 048	85 748
4	Manitoba	135 067	104 983	77 052	52 633	23 739	14 164	13 031
5	Saskatchewan	133 141	120 677	85 720	73 312	36 061	22 436	18 413
6	Alberta	324 325	262 656	223 507	211 751	120 875	89 091	58 299
7	British Columbia	161 327	133 481	133 254	94 587	75 720	27 223	23 201
8	Canada	1 543 328	1 380 729	1 041 361	819 184	482 961	293 704	208 465
	Commercial:							
9	New Brunswick	198	198	170	170	142	113	142
10	Quebec	68 213	59 998	50 027	34 588	19 886	14 277	12 606
11	Ontario	741 595	709 584	513 414	402 312	244 894	147 305	108 977
12	Manitoba	110 365	89 771	67 137	49 829	23 342	10 028	9 915
13	Saskatchewan	52 916	49 120	35 693	29 064	15 127	10 821	2 748
14	Alberta	286 394	222 402	210 504	177 701	121 895	66 684	64 021
15	British Columbia	142 801	110 705	111 697	82 151	65 579	58 610	46 854
16	Canada	1 402 482	1 241 778	988 642	775 815	490 865	307 838	245 263
	Industrial:							
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18	Quebec	123 141	96 173	112 207	112 207	108 864	108 269	84 757
19	Ontario	1 073 257	876 803	913 488	879 438	851 960	871 704	787 401
20	Manitoba	48 129	52 407	47 194	49 829	43 653	41 330	38 129
21	Saskatchewan	205 858	176 709	157 984	158 579	144 529	124 756	112 320
22	Alberta	596 131	514 830	632 136	587 548	535 538	545 056	554 234
23	British Columbia	147 701	138 580	161 582	125 181	139 203	131 413	123 963
24	Canada	2 194 217	1 855 502	2 024 591	1 912 782	1 823 747	1 822 528	1 700 804
	Total sales:							
25	New Brunswick	255	255	227	198	170	170	170
26	Quebec	285 062	235 716	225 887	191 921	154 557	139 231	107 108
27	Ontario	2 510 555	2 265 717	1 885 020	1 623 497	1 297 585	1 143 057	982 126
28	Manitoba	293 561	247 161	191 383	152 291	90 734	65 522	61 075
29	Saskatchewan	391 915	346 506	279 397	260 955	195 717	158 013	133 481
30	Alberta	1 206 850	999 888	1 066 147	977 000	778 308	700 831	676 554
31	British Columbia	451 829	382 766	406 533	301 919	280 502	217 246	194 018
32	Canada	5 140 027	4 478 009	4 054 594	3 507 781	2 797 573	2 424 070	2 154 532

TABLEAU 2A. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1977

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		NO
thousands of cubic metres - milliers de m ³							
						Domestique:	
28	28	28	28	28	452	Nouveau-Brunswick	1
11 841	14 504	26 600	36 005	63 568	486 787	Québec	2
82 944	101 725	186 256	273 392	501 771	3 731 513	Ontario	3
13 399	13 881	30 367	49 120	98 496	625 932	Manitoba	4
14 447	21 642	40 339	68 185	154 953	789 326	Saskatchewan	5
59 318	89 913	130 280	189 202	325 034	2 084 251	Alberta	6
28 356	51 868	97 193	156 086	190 958	1 173 254	Colombie-Britannique	7
210 333	293 561	511 063	772 018	1 334 808	8 891 515	<u>Canada</u>	8
						Commercial:	
142	142	142	142	170	1 871	Nouveau-Brunswick	9
13 541	15 127	23 569	33 115	54 361	399 308	Québec	10
129 515	150 647	233 308	340 897	554 291	4 276 739	Ontario	11
9 745	12 011	25 467	41 444	82 122	531 176	Manitoba	12
4 532	6 600	13 342	24 419	57 732	302 114	Saskatchewan	13
58 497	91 386	138 466	189 683	298 689	1 926 322	Alberta	14
36 146	44 645	68 723	92 887	126 370	987 168	Colombie-Britannique	15
252 118	320 558	503 017	722 587	1 173 735	8 424 698	<u>Canada</u>	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
115 748	119 147	145 152	149 543	148 410	1 423 618	Québec	18
821 337	841 677	912 751	925 725	1 059 178	10 814 719	Ontario	19
42 860	35 325	54 843	55 976	52 010	561 685	Manitoba	20
105 436	116 852	123 368	168 494	196 680	1 791 565	Saskatchewan	21
587 406	583 610	570 919	586 613	694 939	6 988 960	Alberta	22
118 637	120 818	153 905	150 251	139 061	1 650 295	Colombie-Britannique	23
1 791 424	1 817 429	1 960 938	2 036 602	2 290 278	23 230 842	<u>Canada</u>	24
						Total des ventes:	
170	170	170	170	198	2 323	Nouveau-Brunswick	25
141 130	148 778	195 321	218 663	266 339	2 309 713	Québec	26
1 033 796	1 094 049	1 332 315	1 540 014	2 115 240	18 822 971	Ontario	27
66 004	61 217	110 677	146 540	232 628	1 718 793	Manitoba	28
124 415	145 094	177 049	261 098	409 365	2 883 005	Saskatchewan	29
705 221	764 909	839 665	965 498	1 318 662	10 999 533	Alberta	30
183 139	217 331	319 821	399 224	456 389	3 810 717	Colombie-Britannique	31
2 253 875	2 431 548	2 975 018	3 531 207	4 798 821	40 547 055	<u>Canada</u>	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1977

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of dollars - milliers de dollars						
	Residential:							
1	New Brunswick	8	7	6	7	5	5	4
2	Quebec	7,931	7,066	5,842	4,372	2,801	1,996	1,338
3	Ontario	57,846	56,820	39,253	30,582	18,840	12,278	9,025
4	Manitoba	8,850	7,043	5,230	3,646	1,771	1,177	1,101
5	Saskatchewan	7,056	6,470	4,852	4,235	2,465	1,747	1,475
6	Alberta	12,663	9,151	9,243	9,348	6,504	5,221	3,979
7	British Columbia	9,099	7,462	8,470	6,667	5,939	2,518	2,369
8	<u>Canada</u>	103,453	94,019	72,896	58,857	38,325	24,942	19,291
	Commercial:							
9	New Brunswick	16	16	11	13	12	13	14
10	Quebec	5,246	4,833	4,091	2,926	1,743	1,260	1,160
11	Ontario	50,498	48,555	35,794	29,068	17,812	12,482	8,089
12	Manitoba	6,674	5,549	4,207	3,103	1,474	687	672
13	Saskatchewan	2,522	2,354	1,769	1,436	811	454	370
14	Alberta	9,377	6,334	7,096	6,136	4,833	2,679	2,615
15	British Columbia	7,420	5,208	5,867	5,367	3,828	3,371	2,793
16	<u>Canada</u>	81,753	72,849	58,835	48,049	30,513	20,946	15,713
	Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	8,399	6,586	6,889	6,845	6,452	6,570	6,352
19	Ontario	61,424	51,465	53,964	52,237	49,755	50,515	45,627
20	Manitoba	2,398	2,443	2,279	2,312	2,010	1,967	1,814
21	Saskatchewan	7,667	6,777	5,960	5,975	5,479	4,526	4,193
22	Alberta	17,476	11,958	17,024	15,401	14,877	14,756	14,761
23	British Columbia	5,199	4,752	6,343	6,009	5,890	6,031	5,277
24	<u>Canada</u>	102,563	83,981	92,459	88,779	84,463	84,365	78,024
	Total revenues:							
25	New Brunswick	24	23	17	20	17	18	18
26	Quebec	21,576	18,485	16,822	14,143	10,996	9,826	8,850
27	Ontario	169,768	156,840	129,011	111,887	86,407	75,275	62,741
28	Manitoba	17,922	15,035	11,716	9,061	5,255	3,831	3,587
29	Saskatchewan	17,245	15,601	12,581	11,646	8,755	6,727	6,038
30	Alberta	39,516	27,443	33,363	30,885	26,214	22,656	21,355
31	British Columbia	21,718	17,422	20,680	18,043	15,657	11,920	10,439
32	<u>Canada</u>	287,769	250,849	224,190	195,685	153,301	130,253	113,028

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1977

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N ^o
thousands of dollars — milliers de dollars							
						Domestique:	
4	4	5	5	6	66	Nouveau-Brunswick	1
1,536	1,794	3,002	3,966	6,541	48,185	Québec	2
8,996	10,773	21,277	26,105	47,468	339,263	Ontario	3
1,118	1,281	2,519	3,922	7,641	45,299	Manitoba	4
1,292	1,916	3,057	4,792	9,483	48,840	Saskatchewan	5
4,233	5,563	7,183	9,732	15,549	98,369	Alberta	6
2,800	4,366	7,584	11,427	12,858	81,559	Colombie-Britannique	7
19,979	25,697	44,627	59,949	99,546	661,581	<u>Canada</u>	8
						Commercial:	
12	14	13	14	16	164	Nouveau-Brunswick	9
1,198	1,372	2,249	3,096	5,034	34,208	Québec	10
9,679	11,508	17,916	26,174	43,015	310,590	Ontario	11
655	927	1,908	3,066	6,060	34,982	Manitoba	12
296	486	854	1,469	3,263	16,084	Saskatchewan	13
2,569	3,825	5,656	7,626	12,201	70,947	Alberta	14
2,181	2,678	4,089	5,456	7,293	55,551	Colombie-Britannique	15
16,590	20,810	32,685	46,901	76,882	522,526	<u>Canada</u>	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
7,624	8,215	10,977	11,350	11,529	97,788	Québec	18
50,304	52,461	58,383	60,066	69,706	655,907	Ontario	19
2,103	2,171	2,849	3,146	3,039	28,531	Manitoba	20
3,974	4,778	5,830	7,483	13,159	75,801	Saskatchewan	21
18,396	12,401	16,422	18,307	20,100	191,879	Alberta	22
5,228	5,253	6,527	6,572	6,126	69,207	Colombie-Britannique	23
87,629	85,279	100,988	106,924	123,659	1,119,113	<u>Canada</u>	24
						Total des recettes:	
16	18	18	19	22	230	Nouveau-Brunswick	25
10,358	11,381	16,228	18,412	23,104	180,181	Québec	26
68,979	74,742	97,576	112,345	160,189	1,305,760	Ontario	27
3,876	4,379	7,276	10,134	16,740	108,812	Manitoba	28
5,562	7,180	9,741	13,744	25,905	140,725	Saskatchewan	29
25,198	21,789	29,261	35,665	47,850	361,195	Alberta	30
10,209	12,297	18,200	23,455	26,277	206,317	Colombie-Britannique	31
124,198	131,786	178,300	213,774	300,087	2,303,220	<u>Canada</u>	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1977

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of cubic feet — milliers de pi ³						
	Sales:							
1	Residential	—	—	—	—	—	—	—
2	Commercial	—	—	—	—	—	—	—
3	Industrial	7,053	5,319	6,341	5,005	2,899	—	—
4	<u>Total</u>	7,053	5,319	6,341	5,005	2,899	—	—
		cubic metres — m ³						
5	Residential	—	—	—	—	—	—	—
6	Commercial	—	—	—	—	—	—	—
7	Industrial	199 796	150 676	179 627	141 781	82 122	—	—
8	<u>Total</u>	199 796	150 676	179 627	141 781	82 122	—	—
		dollars						
	Revenue:							
9	Residential	—	—	—	—	—	—	—
10	Commercial	—	—	—	—	—	—	—
11	Industrial	12,343	9,220	11,097	8,759	5,074	—	—
12	<u>Total</u>	12,343	9,220	11,097	8,759	5,074	—	—

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1977

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of cubic feet — milliers de pi ³						
	Sales:							
1	Residential	27,690	30,388	21,932	26,349	51,085	47,646	22,737
2	Commercial	68,056	56,390	50,269	55,389	107,003	94,344	64,709
3	Industrial	325	6,215	4,774	5,021	6,460	8,019	37,053
4	<u>Total</u>	96,071	92,993	76,975	86,759	164,548	150,009	124,499
		cubic metres — m ³						
5	Residential	784 398	860 826	621 286	746 410	1 447 128	1 349 708	644 090
6	Commercial	1 927 879	1 597 407	1 424 012	1 569 051	3 031 164	2 672 562	1 833 066
7	Industrial	9 207	176 058	135 237	142 234	182 998	227 161	1 049 631
8	<u>Total</u>	2 721 484	2 634 291	2 180 535	2 457 695	4 661 290	4 249 431	3 526 787
		dollars						
	Revenue:							
9	Residential	84,148	88,844	75,021	83,348	74,228	69,323	44,032
10	Commercial	155,327	136,612	135,889	132,813	117,001	96,798	75,942
11	Industrial	881	20,970	15,468	16,317	12,273	19,700	94,190
12	<u>Total</u>	240,356	246,426	226,378	232,478	203,502	185,821	214,164

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1977

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		No
thousands of cubic feet — milliers de pi ³						Ventes:	
—	—	—	—	—	—	Domestique	1
—	—	—	—	—	—	Commercial	2
—	—	—	—	—	26,617	Industriel	3
—	—	—	—	—	26,617	<u>Total</u>	4
cubic metres — m ³							
—	—	—	—	—	—	Domestique	5
—	—	—	—	—	—	Commercial	6
—	—	—	—	—	754 002	Industriel	7
—	—	—	—	—	754 002	<u>Total</u>	8
dollars						Recettes:	
—	—	—	—	—	—	Domestique	9
—	—	—	—	—	—	Commercial	10
—	—	—	—	—	46,493	Industriel	11
—	—	—	—	—	46,493	<u>Total</u>	12

TABLEAU 5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1977

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		No
thousands of cubic feet — milliers de pi ³						Ventes:	
19,180	23,173	50,357	85,414	91,616	497,567	Domestique	1
41,597	77,414	116,145	176,315	175,066	1,082,697	Commercial	2
73,134	5,059	22,295	11,687	28,674	208,716	Industriel	3
133,911	105,646	188,797	273,416	295,356	1,788,980	<u>Total</u>	4
cubic metres — m ³							
543 328	656 441	1 426 505	2 419 594	2 595 283	14 094 997	Domestique	5
1 178 353	2 192 971	3 290 137	4 994 623	4 959 242	30 670 467	Commercial	6
2 071 728	143 311	631 569	331 067	812 272	5 912 473	Industriel	7
3 793 409	2 992 723	5 348 211	7 745 284	8 366 797	50 677 937	<u>Total</u>	8
dollars						Recettes:	
50,686	50,198	70,841	49,614	99,794	840,077	Domestique	9
70,584	93,737	121,369	88,141	171,522	1,395,735	Commercial	10
183,975	16,801	59,392	18,668	33,549	492,184	Industriel	11
305,245	160,736	251,602	156,423	304,865	2,727,996	<u>Total</u>	12

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1977

No.		millions of cubic feet - millions de pi ³				
		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Receipts</u>					
1	By transport systems:					
1a	Fields	-	-	-	-	-
1b	Processing plants	-	-	-	-	-
2	By distribution systems:					
2a	Fields	86	-	8,409	-	37,949
2b	Processing plants	-	-	-	-	9,810
3	<u>Total (1 + 2)</u>	86	-	8,409	-	47,759
4	Imports	-	-	-	-	-
5	Other receipts(1,3)	-	-	1,028	413	13,847(2)
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5)</u>	86	-	9,437	413	61,606
7	Received from storage	-	-	122,639	-	7,879
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7)</u>	86	-	132,076	413	69,485
	Transfers from:					
11	Other provinces	-	90,331	813,596	1,173,431	1,240,499
12	Distribution to transport (primary)	-	-	-	-	16,838
13	Other gas utilities	-	81,975	860,908	71,163	70,243
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	86	172,306	1,806,580	1,245,007	1,397,065
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
20	Residential	16	17,184	131,726	22,096	27,864
21	Commercial	66	14,096	150,973	18,751	10,665
22	Industrial	-	50,255	381,770	19,828	63,244
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22)</u>	82	81,535	664,469	60,675	101,773
31	Exports	-	4,262	14,813	272,488	-
32	Other deliveries(2,3)	-	-	1,277	13,847(2)	-
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32)</u>	82	85,797	680,559	347,010	101,773
34	Delivered to storage	-	357	149,044	-	10,844
35	Line pack fluctuation	-	-	34	23	74
36	Gas used in system	-	340	21,434	12,153	25,052
37	Line losses and unaccounted for	4	3,837	4,270	1,062	- 1,190
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>	86	90,331	855,341	360,248	136,553
	Transfers to:					
40	Other provinces	-	-	90,331	813,596	1,173,431
41	Distribution by transport (primary)	-	42,082	718,149	59,842	58,619
42	Other gas utilities	-	39,893	142,759	11,321	28,462
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)</u>	86	172,306	1,806,580	1,245,007	1,397,065

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1977

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N°
millions of cubic feet - millions de pi ³				
			<u>Arrivages</u>	
			Par réseaux de transport:	1
86,542	6,680	93,222	Gisements	1a
1,780,443	328,727	2,109,170	Usines de traitement	1b
			Par réseaux de distribution:	2
208,195	—	254,639	Gisements	2a
122,008	1,812	133,630	Usines de traitement	2b
2,197,188	337,219	2,590,661	<u>Total (1 + 2)</u>	3
29	—	29	Importations	4
788	522	16,598	Autres arrivages(1,3)	5
2,198,005	337,741	2,607,288	<u>Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)</u>	6
11,757	550	142,825	Gaz provenant des stocks	7
2,209,762	338,291	2,750,113	<u>Total des arrivages de gaz (6 + 7)</u>	9
			Transferts de:	
—	497,354	...	Autres provinces	11
—	189	17,027	Distribution aux transports (primaire)	12
249,457	145,282	1,479,028	Autres services de gaz	13
2,459,219	981,116	4,246,168	<u>Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	19
			<u>Utilisation</u>	
			Ventes:	
73,576	41,417	313,879	Domestique	20
68,001	34,848	297,400	Commercial	21
246,717	58,257	820,071	Industriel	22
388,294	134,522	1,431,350	<u>Total des ventes (20 + 21 + 22)</u>	30
31,620	676,532	999,715	Exportations	31
35,398	—	50,522	Autres livraisons(2,3)	32
455,312	811,054	2,481,587	<u>Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)</u>	33
15,662	396	176,303	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
937	1,647	2,715	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
17,670	17,708	94,357	Gaz consommé dans les réseaux	36
— 17,672	4,840	— 4,849	Fuites et autres pertes	37
471,909	835,645	2,750,113	<u>Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>	39
			Transferts à:	
1,737,853	—	...	Autres provinces	40
94,545	69,708	1,042,945	Distribution par transports (primaire)	41
154,912	75,763	453,110	Autres services de gaz	42
2,459,219	981,116	4,246,168	<u>Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)</u>	49

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 6A. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1977

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousands of cubic metres — milliers de m ³				
	<u>Receipts</u>					
1	By transport systems:					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	By distribution systems:					
2a	Fields	2 436	—	238 209	—	1 075 013
2b	Processing plants	—	—	—	—	277 896
3	<u>Total (1 + 2)</u>	2 436	—	238 209	—	1 352 909
4	Imports	—	—	—	—	—
5	Other receipts(1,3)	—	—	29 121	11 699	392 256(2)
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5)</u>	2 436	—	267 330	11 699	1 745 165
7	Received from storage	—	—	3 474 098	—	223 195
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7)</u>	2 436	—	3 741 428	11 699	1 968 360
	Transfers from:					
11	Other provinces	—	2 558 882	23 047 417	33 240 766	35 140 657
12	Distribution to transport (primary)	—	—	—	—	476 984
13	Other gas utilities	—	2 322 175	24 387 664	2 015 894	1 989 832
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	2 436	4 881 057	51 176 509	35 268 359	39 575 833
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
20	Residential	452	486 787	3 731 513	625 932	789 326
21	Commercial	1 871	399 308	4 276 739	531 176	302 114
22	Industrial	—	1 423 618	10 814 719	561 685	1 791 565
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22)</u>	2 323	2 309 713	18 822 971	1 718 793	2 883 005
31	Exports	—	120 733	419 620	7 718 996	—
32	Other deliveries(2,3)	—	—	36 175	392 256(2)	—
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32)</u>	2 323	2 430 446	19 278 766	9 830 045	2 883 005
34	Delivered to storage	—	10 113	4 222 095	—	307 187
35	Line pack fluctuation	—	—	963	651	2 096
36	Gas used in system	—	9 631	607 179	344 268	709 669
37	Line losses and unaccounted for	113	108 692	120 960	30 084	— 33 706
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>	2 436	2 558 882	24 229 963	10 205 048	3 868 251
	Transfers to:					
40	Other provinces	—	—	2 558 882	23 047 417	33 240 766
41	Distribution by transport (primary)	—	1 192 092	20 343 610	1 695 195	1 660 550
42	Other gas utilities	—	1 130 083	4 044 054	320 699	806 266
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)</u>	2 436	4 881 057	51 176 509	35 268 359	39 575 833

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 6A. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1977

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
thousands of cubic metres — milliers de m ³				
			<u>Arrivages</u>	
			Par réseaux de transport:	1
2 451 548	189 230	2 640 778	Gisements	1a
50 436 104	9 312 126	59 748 230	Usines de traitement	1b
			Par réseaux de distribution:	2
5 897 715	—	7 213 373	Gisements	2a
3 456 223	51 330	3 785 449	Usines de traitement	2b
62 241 590	9 552 686	73 387 830	<u>Total (1 + 2)</u>	3
822	—	822	Importations	4
22 322	14 787	470 185	Autres arrivages(1,3)	5
62 264 734	9 567 473	73 858 837	<u>Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)</u>	6
333 050	15 580	4 045 923	Gaz provenant des stocks	7
62 597 784	9 583 053	77 904 760	<u>Total des arrivages de gaz (6 + 7)</u>	9
			Transferts de:	
—	14 088 965	...	Autres provinces	11
—	5 354	482 338	Distribution aux transports (primaire)	12
7 066 578	4 115 525	41 897 668	Autres services de gaz	13
69 664 362	27 792 897	120 284 766	<u>Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	19
			<u>Utilisation</u>	
			Ventes:	
2 084 251	1 173 254	8 891 515	Domestique	20
1 926 322	987 168	8 424 698	Commercial	21
6 988 960	1 650 295	23 230 842	Industriel	22
10 999 533	3 810 717	40 547 055	<u>Total des ventes (20 + 21 + 22)</u>	30
895 726	19 164 690	28 319 765	Exportations	31
1 002 749	—	1 431 180	Autres livraison(2,3)	32
12 898 008	22 975 407	70 298 000	<u>Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)</u>	33
443 671	11 218	4 994 284	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
26 543	46 656	76 909	Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux	35
500 553	501 629	2 672 929	Gaz consommé dans les réseaux	36
— 500 613	137 108	— 137 362	Fuites et autres pertes	37
13 368 162	23 672 018	77 904 760	<u>Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).</u>	39
			Transferts à:	
49 229 622	—	...	Autres provinces	40
2 678 256	1 974 677	29 544 380	Distribution par transports (primaire)	41
4 388 322	2 146 202	12 835 626	Autres services de gaz	42
69 664 362	27 792 897	120 284 766	<u>Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)</u>	49

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1977

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1977

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	miles - milles						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	12.9	—	—	—	—	—	12.9
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	156.6	209.5	79.4	15.3	15.4	13.8	490.0
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	2.5	142.9	106.2	46.4	14.0	4.8	316.8
Alberta	43.8	583.3	459.5	144.4	82.8	5.1	1,318.9
British Columbia - Colombie-Britannique	—	—	—	—	—	—	—
Canada	215.8	935.7	645.1	206.1	112.2	23.7	2,138.6
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	—	4.2	0.2	9.0	—	—	13.4
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	70.7	381.8	981.6	761.7	144.5	311.5	2,651.8
Manitoba	40.8	311.0	128.2	89.5	12.5	—	582.0
Saskatchewan	1,622.8	1,236.7	767.4	894.2	437.0	—	4,958.1
Alberta	772.3	864.9	1,007.7	830.3	638.9	60.6	4,174.7
British Columbia - Colombie-Britannique	141.1	366.3	393.8	750.8	—	—	1,652.0
Canada	2,647.7	3,164.9	3,278.9	3,335.5	1,232.9	372.1	14,032.0
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	22.2	45.6	20.5	2.5	—	—	90.8
Québec	377.4	472.7	647.5	159.9	162.1	6.6	1,826.2
Ontario	9,849.9	4,672.6	2,924.3	586.8	147.7	73.9	18,255.2
Manitoba	1,258.1	299.9	143.8	17.6	29.9	—	1,749.3
Saskatchewan	2,286.3	565.5	245.8	40.3	17.9	—	3,155.8
Alberta	13,379.9	1,383.7	597.2	147.3	66.4	0.2	15,574.7
British Columbia - Colombie-Britannique	4,158.6	1,224.0	427.9	109.0	87.5	75.8	6,082.8
Canada	31,332.4	8,664.0	5,007.0	1,063.4	511.5	156.5	46,734.8
Total	34,195.9	12,764.6	8,931.0	4,605.0	1,856.6	552.3	62,905.4
	Natural gas transport systems						
	Réseaux de transport de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	miles - milles						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	—	0.4	4.7	8.2	0.5	—	13.8
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	0.2	137.0	89.0	40.1	31.2	5.1	302.6
Alberta	1.1	21.5	46.0	11.5	44.3	—	124.4
British Columbia - Colombie-Britannique	—	15.8	86.4	225.7	198.1	196.4	722.4
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Ter- ritoires du Nord-Ouest	—	—	—	—	—	34.2	34.2
Canada	1.3	174.7	226.1	285.5	274.1	235.7	1,197.4
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	66.2	23.3	59.1	16.1	164.7
Ontario	—	0.1	15.2	106.8	397.6	2,635.8	3,155.5
Manitoba	—	—	—	59.3	—	1,085.5	1,144.8
Saskatchewan	—	—	93.5	—	170.5	1,527.5	1,791.5
Alberta	1.2	343.4	1,357.5	1,105.4	1,599.1	2,028.9	6,435.5
British Columbia - Colombie-Britannique	—	6.0	—	0.5	16.2	1,542.1	1,564.8
Canada	1.2	349.5	1,532.4	1,295.3	2,242.5	8,835.9	14,256.8
Total	2.5	524.2	1,758.5	1,580.8	2,516.6	9,071.6	15,454.2

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1977 - Concluded

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1977 - fin

	Total natural gas industries(1)						
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
	miles - milles						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	12.9	-	-	-	-	-	12.9
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	752.1	214.8	102.6	105.7	15.9	13.8	1,204.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	51.4	739.6	657.0	172.7	78.0	14.6	1,713.3
Alberta	706.2	3,959.8	2,953.5	664.8	283.3	21.2	8,588.8
British Columbia - Colombie-Britannique	59.2	300.5	293.0	268.6	200.0	196.4	1,317.7
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	34.2	34.2
<u>Canada</u>	1,581.8	5,214.7	4,006.1	1,211.8	577.2	280.2	12,871.8
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	4.2	0.2	9.0	-	-	13.4
Québec	-	-	66.2	23.3	59.1	16.1	164.7
Ontario	70.7	381.9	996.8	868.5	542.1	2,947.3	5,807.3
Manitoba	40.8	311.0	128.2	148.8	12.5	1,085.5	1,726.8
Saskatchewan	1,622.8	1,236.7	860.9	894.2	607.5	1,527.5	6,749.6
Alberta	773.5	1,208.3	2,365.2	1,935.7	2,238.0	2,089.5	10,610.2
British Columbia - Colombie-Britannique	141.1	372.3	393.8	751.3	16.2	1,542.1	3,216.8
<u>Canada</u>	2,648.9	3,514.4	4,811.3	4,630.8	3,475.4	9,208.0	28,288.8
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	22.2	45.6	20.5	2.5	-	-	90.8
Québec	377.4	472.7	647.5	159.9	162.1	6.6	1,826.2
Ontario	9,849.9	4,672.6	2,924.3	586.8	147.7	73.9	18,255.2
Manitoba	1,258.1	299.9	143.8	17.6	29.9	-	1,749.3
Saskatchewan	2,286.3	565.5	245.8	40.3	17.9	-	3,155.8
Alberta	13,379.9	1,383.7	597.2	147.3	66.4	0.2	15,574.7
British Columbia - Colombie-Britannique	4,158.6	1,224.0	427.9	109.0	87.5	75.8	6,082.8
<u>Canada</u>	31,332.4	8,664.0	5,007.0	1,063.4	511.5	156.5	46,734.8
<u>Total</u>	35,563.1	17,393.1	13,824.4	6,906.0	4,564.1	9,644.7	87,895.4
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems						
	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
	miles - milles						
Distribution:							
Québec	1.1	14.5	29.8	1.3	-	-	46.7
British Columbia - Colombie-Britannique	120.1	74.4	13.1	3.8	0.1	-	211.5
<u>Canada</u>	121.2	88.9	42.9	5.1	0.1	-	258.2
<u>All utilities - Total - Tous les services</u>	35,684.3	17,482.0	13,867.3	6,911.1	4,564.2	9,644.7	88,153.6

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. - Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

TABLE 7A. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1977

TABLEAU 7A. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1977

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	kilometres - kilomètres						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	—	—	—	—	—	20.8
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	252.0	337.2	127.8	24.6	24.8	22.2	788.6
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	4.0	230.0	170.9	74.7	22.5	7.7	509.8
Alberta	70.5	938.7	739.5	232.4	133.3	8.2	2 122.6
British Columbia - Colombie-Britannique	—	—	—	—	—	—	—
Canada	347.3	1 505.9	1 038.2	331.7	180.6	38.1	3 441.8
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	—	6.8	0.3	14.5	—	—	21.6
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	113.8	614.4	1 579.7	1 225.8	232.6	501.3	4 267.6
Manitoba	65.7	500.5	206.3	144.0	20.1	—	936.6
Saskatchewan	2 611.6	1 990.3	1 235.0	1 439.1	703.3	—	7 979.3
Alberta	1 242.9	1 391.9	1 621.7	1 336.2	1 028.2	97.5	6 718.4
British Columbia - Colombie-Britannique	227.1	589.5	633.8	1 208.3	—	—	2 658.7
Canada	4 261.1	5 093.4	5 276.8	5 367.9	1 984.2	598.8	22 582.2
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	—	—	146.1
Québec	607.4	760.7	1 042.0	257.3	260.9	10.6	2 938.9
Ontario	15 851.9	7 519.8	4 706.2	944.3	237.7	118.9	29 378.8
Manitoba	2 024.7	482.6	231.4	28.3	48.1	—	2 815.1
Saskatchewan	3 679.4	910.1	395.6	64.9	28.8	—	5 078.8
Alberta	21 532.9	2 226.8	961.1	237.1	106.9	0.3	25 065.1
British Columbia - Colombie-Britannique	6 692.6	1 969.8	688.7	175.4	140.8	122.0	9 789.3
Canada	50 424.6	13 943.2	8 058.0	1 711.3	823.2	251.8	75 212.1
Total	55 033.0	20 542.5	14 373.0	7 410.9	2 988.0	888.7	101 236.1
	Natural gas transport systems						
	Réseaux de transport de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	kilometres - kilomètres						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	—	0.6	7.6	13.2	0.8	—	22.2
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	0.3	220.5	143.2	64.5	50.2	8.2	486.9
Alberta	1.8	34.6	74.0	18.5	71.3	—	200.2
British Columbia - Colombie-Britannique	—	25.4	139.0	363.2	318.8	316.1	1 162.5
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Ter- ritoires du Nord-Ouest	—	—	—	—	—	55.0	55.0
Canada	2.1	281.1	363.8	459.4	441.1	379.3	1 926.8
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	106.5	37.5	95.1	25.9	265.0
Ontario	—	0.2	24.5	171.9	639.9	4 241.9	5 078.4
Manitoba	—	—	—	95.4	—	1 746.9	1 842.3
Saskatchewan	—	—	150.5	—	274.4	2 458.3	2 883.2
Alberta	1.9	552.6	2 184.7	1 779.0	2 573.5	3 265.2	10 356.9
British Columbia - Colombie-Britannique	—	9.7	—	0.8	26.1	2 481.8	2 518.4
Canada	1.9	562.5	2 466.2	2 084.6	3 609.0	14 220.0	22 944.2
Total	4.0	843.6	2 830.0	2 544.0	4 050.1	14 599.3	24 871.0

TABLE 7A. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1977 - Concluded

TABLEAU 7A. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1977 - fin

	Total natural gas industries(1)						
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over et plus	Total
	kilometers - kilomètres						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	1 210.4	345.7	165.1	170.1	25.6	22.2	1 939.1
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	82.7	1 190.3	1 057.3	277.9	125.5	23.5	2 757.2
Alberta	1 136.5	6 372.7	4 753.2	1 069.9	455.9	34.1	13 822.3
British Columbia - Colombie-Britannique	95.3	483.6	471.6	432.3	321.9	316.1	2 120.8
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0
<u>Canada</u>	2 545.7	8 392.3	6 447.2	1 950.2	928.9	450.9	20 715.2
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	-	106.5	37.5	95.1	25.9	265.0
Ontario	113.8	614.6	1 604.2	1 397.7	872.4	4 743.2	9 345.9
Manitoba	65.7	500.5	206.3	239.5	20.1	1 746.9	2 779.0
Saskatchewan	2 611.6	1 990.3	1 385.5	1 439.1	977.7	2 458.3	10 862.5
Alberta	1 244.8	1 944.6	3 806.4	3 115.2	3 601.7	3 362.7	17 075.4
British Columbia - Colombie-Britannique	227.1	599.2	633.8	1 209.1	26.1	2 481.8	5 177.1
<u>Canada</u>	4 263.0	5 656.0	7 743.0	7 452.6	5 593.1	14 818.8	45 526.5
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec	607.4	760.7	1 042.0	257.3	260.9	10.6	2 938.9
Ontario	15 851.9	7 519.8	4 706.2	944.3	237.7	118.9	29 378.8
Manitoba	2 024.7	482.6	231.4	28.3	48.1	-	2 815.1
Saskatchewan	3 679.4	910.1	395.6	64.9	28.8	-	5 078.8
Alberta	21 532.9	2 226.8	961.1	237.1	106.9	0.3	25 065.1
British Columbia - Colombie-Britannique	6 692.6	1 969.8	688.7	175.4	140.8	122.0	9 789.3
<u>Canada</u>	50 424.6	13 943.2	8 058.0	1 711.3	823.2	251.8	75 212.1
<u>Total</u>	57 233.3	27 991.5	22 248.2	11 114.1	7 345.2	15 521.5	141 453.8
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems						
	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouce						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over et plus	Total
	kilometers - kilomètres						
Distribution:							
Québec	1.8	23.3	48.0	2.1	-	-	75.2
British Columbia - Colombie-Britannique	193.3	119.7	21.1	6.1	0.2	-	340.4
<u>Canada</u>	195.1	143.0	69.1	8.2	0.2	-	415.6
<u>All utilities - Total - Tous les services</u>	57 428.4	28 134.5	22 317.3	11 122.3	7 345.4	15 521.5	141 869.4

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. - Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

TABLE 8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1971-1977

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1971-1977

	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
	miles — milles						
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	12.9	12.9
Québec	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	—
Ontario	1,101.4	1,135.6	1,258.6	1,134.1	1,143.0	1,237.8	1,204.9
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	874.9	921.9	963.1	750.7	1,020.5	1,423.0	1,713.3
Alberta	4,243.3	4,201.8	4,809.5	5,607.6	6,245.0	7,983.6	8,588.8
British Columbia — Colombie-Britannique	947.9	988.9	1,024.7	1,078.6	1,184.8	1,286.1	1,317.7
Yukon, Northwest Territories — Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	—	—	—	34.2	34.2	34.2	34.2
<u>Total</u>	7,175.2	7,255.9	8,063.6	8,612.9	9,635.2	11,978.9	12,871.8
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4
Québec	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7	164.7
Ontario	3,711.4	4,350.6	5,226.4	5,740.8	5,732.3	5,833.3	5,807.3
Manitoba	1,444.6	1,589.5	1,641.6	1,644.6	1,704.8	1,704.7	1,726.8
Saskatchewan	5,360.9	5,996.4	6,364.0	6,532.9	6,575.2	6,595.8	6,749.6
Alberta	7,205.8	7,815.6	8,080.7	7,987.2	8,655.6	9,690.9	10,610.2
British Columbia — Colombie-Britannique	2,717.5	2,967.0	3,031.4	3,040.5	3,133.4	3,161.2	3,216.8
<u>Total</u>	20,601.3	22,880.2	24,505.2	25,107.1	25,962.4	27,147.0	28,288.8
Distribution:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	32.4	32.4	32.3	32.3	32.3	90.8	90.8
Québec	1,638.0	1,692.8	1,723.4	1,717.9	1,849.2	1,796.3	1,826.2
Ontario	16,100.7	16,602.1	16,394.4	17,022.5	17,419.4	17,843.1	18,255.2
Manitoba	1,629.7	1,708.0	1,771.1	1,824.7	1,649.9	1,701.8	1,749.3
Saskatchewan	2,355.8	2,546.6	2,711.3	2,868.0	2,975.6	3,085.9	3,155.8
Alberta	7,842.7	8,656.7	9,268.9	10,267.4	11,713.5	13,393.1	15,574.7
British Columbia — Colombie-Britannique	5,516.5	5,864.3	6,186.5	5,558.7	5,769.7	5,839.4	6,082.8
<u>Total</u>	35,115.8	37,102.9	38,087.9	39,291.5	41,409.6	43,750.4	46,734.8
Total:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	52.2	52.2	52.1	52.1	52.1	117.1	117.1
Québec	1,787.0	1,841.8	1,872.4	1,866.9	1,998.2	1,945.3	1,990.9
Ontario	20,913.5	22,088.3	22,879.4	23,897.4	24,294.7	24,914.2	25,267.4
Manitoba	3,074.3	3,297.5	3,412.7	3,469.3	3,354.7	3,406.5	3,476.1
Saskatchewan	8,591.6	9,464.9	10,038.4	10,151.6	10,571.3	11,104.7	11,618.7
Alberta	19,291.8	20,674.1	22,159.1	23,862.2	26,614.1	31,067.6	34,773.7
British Columbia — Colombie-Britannique	9,181.9	9,820.2	10,242.6	9,677.8	10,087.9	10,286.7	10,617.3
Yukon, Northwest Territories — Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	—	—	—	34.2	34.2	34.2	34.2
<u>Total</u>	62,892.3	67,239.0	70,656.7	73,011.5	77,007.2	82,876.3	87,895.4

TABLE 8A. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1971-1977

TABLEAU 8A. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1971-1977

	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
	kilometres - kilomètres						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	20.8	20.8
Québec	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	—
Ontario	1 772.5	1 827.6	2 025.5	1 825.2	1 839.5	1 992.0	1 939.1
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	1 408.0	1 483.7	1 550.0	1 208.1	1 642.3	2 290.1	2 757.2
Alberta	6 828.9	6 762.1	7 740.1	9 024.6	10 050.4	12 848.4	13 822.3
British Columbia - Colombie-Britannique	1 525.5	1 591.5	1 649.1	1 735.8	1 906.8	2 069.8	2 120.8
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	—	—	—	55.0	55.0	55.0	55.0
<u>Total</u>	11 547.3	11 677.3	12 977.1	13 861.1	15 506.4	19 278.2	20 715.2
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6
Québec	237.7	237.7	237.7	237.7	237.7	237.7	265.0
Ontario	5 972.9	7 001.6	8 411.1	9 238.9	9 225.2	9 387.8	9 345.9
Manitoba	2 324.9	2 558.1	2 641.9	2 646.7	2 743.6	2 743.4	2 779.0
Saskatchewan	8 627.5	9 650.3	10 241.9	10 513.7	10 581.8	10 614.9	10 862.5
Alberta	11 596.6	12 578.0	13 004.6	12 854.2	13 929.8	15 596.0	17 075.4
British Columbia - Colombie-Britannique	4 373.4	4 774.9	4 878.6	4 893.2	5 042.7	5 087.5	5 177.1
<u>Total</u>	33 154.6	36 822.2	39 437.4	40 406.0	41 782.4	43 688.9	45 526.5
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	52.0	52.0	52.0	52.0	52.0	146.1	146.1
Québec	2 636.1	2 724.3	2 773.5	2 764.7	2 976.0	2 890.9	2 938.9
Ontario	25 911.6	26 718.5	26 384.2	27 395.1	28 033.8	28 715.7	29 378.8
Manitoba	2 622.7	2 748.8	2 850.3	2 936.6	2 655.3	2 738.8	2 815.1
Saskatchewan	3 791.3	4 098.4	4 363.4	4 615.6	4 788.8	4 966.3	5 078.8
Alberta	12 621.6	13 931.6	14 916.8	16 523.8	18 851.1	21 554.1	25 065.1
British Columbia - Colombie-Britannique	8 877.9	9 437.7	9 956.2	8 945.9	9 285.4	9 397.6	9 789.3
<u>Total</u>	56 513.2	59 711.3	61 296.4	63 233.7	66 642.4	70 409.5	75 212.1
Total:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	83.9	83.9	83.9	83.9	83.9	188.5	188.5
Québec	2 875.9	2 964.1	3 013.3	3 004.5	3 215.8	3 130.7	3 203.9
Ontario	33 657.0	35 547.7	36 820.8	38 459.2	39 098.5	40 095.5	40 663.8
Manitoba	4 947.6	5 306.9	5 492.2	5 583.3	5 398.9	5 482.2	5 594.1
Saskatchewan	13 826.8	15 232.4	16 155.3	16 337.4	17 012.9	17 871.3	18 698.5
Alberta	31 047.1	33 271.7	35 661.5	38 402.6	42 831.3	49 998.5	55 962.8
British Columbia - Colombie-Britannique	14 776.8	15 804.1	16 483.9	15 574.9	16 234.9	16 554.9	17 087.2
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	—	—	—	55.0	55.0	55.0	55.0
<u>Total</u>	101 215.1	108 210.8	113 710.9	117 500.8	123 931.2	133 376.6	141 453.8

TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1977

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre 1977

	Number of active compressor stations — Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers — Nombre de moteurs primaires	Horsepower — Puissance en cheval vapeur	Kilowatts	Number of compressors — Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel:					
Ontario	10	34	120,545	89 927	34
Manitoba	—	—	—	—	—
Saskatchewan	20	45	52,665	39 288	45
Alberta	37	64	44,615	33 283	64
British Columbia — Colombie-Britannique	5	6	6,450	4 812	6
Canada	72	149	224,275	167 310	149
Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel:					
Québec	1	2	550	410	2
Ontario(1)	38	95	449,430	335 275	95
Manitoba	5	20	161,300	120 330	20
Saskatchewan	8	43	345,410	257 676	43
Alberta	38	90	488,241	364 228	90
British Columbia — Colombie-Britannique	40	90	307,460	229 365	90
Canada	130	340	1,752,391	1 307 284	340
Natural gas utilities — Total — Services de gaz naturel:					
Québec	1	2	550	410	2
Ontario	48	129	569,975	425 202	129
Manitoba	5	20	161,300	120 330	20
Saskatchewan	28	88	398,075	296 964	88
Alberta	75	154	532,856	397 511	154
British Columbia — Colombie-Britannique	45	96	313,910	234 177	96
Canada	202	489	1,976,666	1 474 594	489

(1) Includes 3 mobile compressors units, horsepower totalling 26,000 (19 396 kilowatts). — Inclus 3 compresseurs mobiles, totalisant 26,000 c.v. (19 396 kilowatts).

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1977

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1977

	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre
	thousands of cubic feet — milliers de pi ³		cubic metres — m ³	
Ontario	218,108,449	146,053,341	6 178 541 246	4 137 375 675
Saskatchewan	26,105,000	22,159,908	739 498 263	627 739 495
Alberta	118,000,000	5,897,711	3 342 685 120	167 069 414
Total	362,213,449	174,110,960	10 260 724 629	4 932 184 584

(1) Includes base pressure gas. — Inclus les gaz pression de base.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1976 and 1977(1)

No.		Total December 31, 1976 — Total 31 décembre 1976	Gross additions during 1977 — Additions brutes en 1977	Retirements during 1977 — Réformes en 1977	Other changes during 1977 — Autres variations en 1977
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems</u>				
1	Intangible plant	38,467,926	369,887	13	(131,282)
	Production plant:				
2	Land, leaseholds and land rights	92,378,429	22,882,747	—	(2,875)
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	34,164,152	26,725,345	23,945	(14,245)
4	Other production equipment	3,309,993	657,372	30,509	(467,129)
5	<u>Total production plants</u>	129,852,574	50,265,464	54,454	(484,249)
	Gathering plant:				
6	Land and land rights	763,337	48,359	—	21,975
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	1,483,590	116,516	—	4,886
8	Other structures and improvements	899,485	75,819	57,255	5,325
9	Gathering lines	26,995,565	1,210,759	73,677	1,169,857
10	Compressor, measuring and regulating equipment	4,059,023	492,967	13,411	43,271
11	Purification and other natural gas gathering equipment	5,827,655	203,954	4,300	—
12	<u>Total gathering plants</u>	40,028,655	2,148,374	148,643	1,245,314
	Products extraction plant:				
13	Land and land rights	15,604	—	—	—
14	Structures and pipe lines	—	—	—	—
15	Equipment, extraction and other	1,451,581	2,777	—	—
16	<u>Total products extraction plants</u>	1,467,185	2,777	—	—
	Manufactured gas plant:(2)				
17	Land and land rights	3,623,384	—	3,565,013	—
18	Structures and improvements and gas holders	1,996,471	34,576	1,458,387	—
19	Equipment	20,030,562	710,924	20,286,809	—
20	<u>Total manufactured gas plants</u>	25,650,417	745,500	25,310,209	—
	Underground storage plant:				
21	Land and land rights	6,958,940	19,666	—	(16,900)
22	Structures and improvements	18,414,515	3,366,741	119,552	190,823
23	Equipment	23,617,150	8,996,280	3,176	33,733
24	Base pressure gas	15,552,568	3,067,690	—	—
25	<u>Total underground storage plants</u>	64,543,173	15,450,377	122,728	207,656

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1976 et 1977(1)

Total December 31, 1977 — Total, 31 décembre 1977	Total December 31, 1977 — Total, 31 décembre 1977			N ^o
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel</u>	
38,706,518	20,317,868	18,388,650	Valeurs immatérielles	1
			Installations de production:	
115,258,301	22,989,171	92,269,130	Terrains, baux et droits fonciers	2
60,851,307	17,224,915	43,626,392	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
3,469,727	1,758,786	1,710,941	Autre équipement de production	4
179,579,335	41,972,872	137,606,463	<u>Total, installations de production</u>	5
			Installations de collecte:	
833,671	62,571	771,100	Terrains et droits fonciers	6
1,604,992	231,033	1,373,959	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	7
923,374	233,241	690,133	Autres structures et améliorations	8
29,302,504	4,168,968	25,133,536	Réseaux de collecte	9
4,581,850	878,016	3,703,834	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
6,027,309	657,698	5,369,611	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
43,273,700	6,231,527	37,042,173	<u>Total, installations de collecte</u>	12
			Installations d'extraction des dérivés:	
15,604	13,344	2,260	Terrains et droits fonciers	13
—	—	—	Structures et pipe-lines	14
1,454,358	212,430	1,241,928	Matériel d'extraction et autre	15
1,469,962	225,774	1,244,188	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	16
			Usine de fabrication de gaz(2):	
58,371	—	58,371	Terrains et droits fonciers	17
572,660	207,759	364,901	Constructions, améliorations et gazomètres	18
454,677	—	454,677	Équipement	19
1,085,708	207,759	877,949	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u>	20
			Installations de stockage souterrain:	
6,961,706	6,635,534	326,172	Terrains et droits fonciers	21
21,852,527	14,962,411	6,890,116	Structures et améliorations	22
32,643,987	19,439,083	13,204,904	Équipement	23
18,620,258	14,805,528	3,814,730	Gaz, pression de base	24
80,078,478	55,842,556	24,235,922	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1976 and 1977(1) - Continued

No.		Total December 31, 1976 — Total, 31 décembre 1976	Gross additions during 1977 — Additions brutes en 1977	Retirements during 1977 — Réformes en 1977	Other changes during 1977 — Autres variations en 1977
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>				
	Transmission plant:				
1	Land and land rights	13,628,568	718,082	—	(53,957)
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	6,982,408	314,632	19,632	(52,633)
3	Other structures and improvements	2,651,385	2,564	308	(26,076)
4	Mains	382,817,702	10,712,762	931,882	(2,423,936)
5	Compressor, measuring and regulating equipment	57,932,065	4,064,881	142,183	(297,369)
6	Other transmission equipment	7,374,184	114,331	—	(4,034)
7	<u>Total transmission plants</u>	471,386,312	15,927,252	1,094,005	(2,858,005)
	Distribution plant:				
8	Land and land rights	9,877,363	831,612	7,510	(1,135,723)
9	Structures and improvements	29,719,161	1,718,457	94,257	14,511
10	Mains and services	1,406,489,957	129,575,782	8,998,393	24,967
11	House regulator and meter installations and meters	220,369,792	25,175,434	3,951,182	(165,658)
12	Compressor, measuring and regulating equipment	53,700,996	5,820,557	554,761	79,388
13	Other distribution plant	24,345,621	589,195	6,507	6,611
14	<u>Total distribution plants</u>	1,744,502,890	163,711,037	13,612,610	(1,175,904)
	Local storage plant:				
15	Land and land rights	655,250	101	6,375	(58,071)
16	Structures and improvements	1,341,240	30,356	600	—
17	Gas holders and other surface storage	34,326,282	1,570,713	239,374	58,071
18	<u>Total local storage plants</u>	36,322,772	1,601,170	246,349	—
	General plant:				
19	Land and land rights	1,942,594	147,347	43,287	6,070
20	Structures and improvements	30,947,010	2,153,359	600,623	(70,697)
21	Transportation equipment	20,427,663	2,792,182	1,540,695	41,543
22	Tools and heavy work equipment	19,070,304	2,006,869	890,685	(6,770)
23	Other general plant	181,436,105	17,713,396	5,870,392	(316,418)
24	<u>Total general plants</u>	253,823,676	24,813,153	8,945,682	(346,272)
25	Undistributed plant(3)	61,995,303	17,800,982	1,549,601	(2,151,882)
26	Other plant	873,445	3,284	—	—
27	<u>Total plants</u>	2,868,914,328	292,839,257	51,084,294	(5,694,624)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1976 et 1977(1) - suite

Total December 31, 1977 — Total, 31 décembre 1977	Total December 31, 1977 — Total, 31 décembre 1977			N ^o
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel - fin</u>	
			Installations de transport:	
14,292,693	5,325,176	8,967,517	Terrains et droits fonciers	1
7,224,775	2,855,232	4,369,543	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	2
2,627,565	625,697	2,001,868	Autres structures et améliorations	3
390,174,646	110,585,653	279,588,993	Conduites principales	4
61,557,394	22,153,239	39,404,155	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
7,484,481	—	7,484,481	Autre matériel de transport	6
483,361,554	141,544,997	341,816,557	<u>Total, installations de transport</u>	7
			Installations de distribution:	
9,565,742	5,628,982	3,936,760	Terrains et droits fonciers	8
31,357,872	23,501,917	7,855,955	Structures et améliorations	9
1,527,092,313	982,732,054	544,360,259	Conduites principales et services	10
241,428,386	118,846,792	122,581,594	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs.	11
59,046,180	35,967,172	23,079,008	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
24,934,920	15,622,733	9,312,187	Autres installations de distribution	13
1,893,425,413	1,182,299,650	711,125,763	<u>Total, installations de distribution</u>	14
			Installations de stockage local:	
590,905	401,983	188,922	Terrains et droits fonciers	15
1,370,996	797,600	573,396	Structures et améliorations	16
35,715,692	18,254,889	17,460,803	Gazomètres et autre stockage de surface	17
37,677,593	19,454,472	18,223,121	<u>Total, installations de stockage local</u>	18
			Installations générales:	
2,052,724	863,865	1,188,859	Terrains et droits fonciers	19
32,429,049	14,664,155	17,764,894	Structures et améliorations	20
21,720,693	9,777,106	11,943,587	Matériel de transport	21
20,179,718	11,725,887	8,453,831	Outils et matériel lourd	22
192,962,691	162,560,314	30,402,377	Autres installations générales	23
269,344,875	199,591,327	69,753,548	<u>Total, installations générales</u>	24
76,094,802	65,868,666	10,226,136	Installations diverses(3)	25
876,729	—	876,729	Autres installations	26
3,104,974,667	1,733,557,468	1,371,417,199	<u>Installations totales</u>	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1976 and 1977(1) - Continued

No.		Total December 31, 1976 — Total, 31 décembre 1976	Gross additions during 1977 — Additions brutes en 1977	Retirements during 1977 — Réformes en 1977
			dollars	
	<u>Natural gas transport systems</u>			
1	Intangible plant	15,128,477	16,471	182,766
	Gathering plant:			
2	Land and land rights	447,040	196,621	—
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	2,851,527	26,874	—
4	Other structures and improvements	104,703	34,809	—
5	Gathering lines	86,093,306	7,241,786	159
6	Compressor, measuring and regulating equipment	20,842,052	1,091,529	2,985
7	Purification and other natural gas gathering equipment	702,879	2,091,871	3,698
8	<u>Total gathering plants</u>	111,041,507	10,683,490	6,842
	Products extraction plant:			
9	Land and land rights	30,768	49,018,683	—
10	Structures and pipe lines	10,749,851	11,997,137	884
11	Equipment, extraction and other	76,698,621	—	142,286
12	<u>Total products extraction plants</u>	87,479,240	61,015,820	143,170
	Underground storage plant:			
13	Land and land rights	7,757,213	758	—
14	Structures and improvements	7,701,563	4,650,189	2,797
15	Equipment	11,764,207	6,393	—
16	Base pressure gas	4,415,784	21,646	—
17	<u>Total underground storage plants</u>	31,638,767	4,678,986	2,797
	Transmission plant:			
18	Land and land rights	13,659,853	2,646,826	1,000
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	89,414,644	5,265,044	537,315
20	Other structures and improvements	4,579,291	1,825	4,000
21	Mains	2,050,527,622	112,724,548	2,726,421
22	Compressor, measuring and regulating equipment	474,960,747	23,800,895	5,736,185
23	Other transmission equipment	882,305	201,300	1,000
24	<u>Total transmission plants</u>	2,634,024,462	144,640,138	9,005,921
	General plant:			
25	Land and land rights	311,348	—	—
26	Structures and improvements	5,859,974	2,347,526	205,342
27	Transportation equipment	13,291,357	2,152,288	1,193,668
28	Tools and heavy work equipment	20,569,613	4,082,688	502,695
29	Other general plant	13,790,590	1,977,481	306,193
30	<u>Total general plants</u>	53,822,882	10,559,983	2,207,898
31	Undistributed plant(3)	259,603,741	237,864,952	111,671
32	Other plant	27,863,433	9,151,046	5,170
33	<u>Total plants</u>	3,220,602,509	478,610,886	11,666,235

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1976 et 1977(1) - suite

Other changes during 1977 - Autres variations en 1977	Total December 31, 1977 - Total, 31 décembre 1977		N°
dollars			
		<u>Réseaux de transport de gaz naturel</u>	
-	14,962,182	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
149,913	793,574	Terrains et droits fonciers	2
22,033	2,900,434	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
1	139,513	Autres structures et améliorations	4
15,140,117	108,475,050	Réseaux de collecte	5
766,391	22,696,987	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
4,253	2,795,305	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
16,082,708	137,800,863	<u>Total, installations de collecte</u>	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
64,412	49,113,863	Terrains et droits fonciers	9
780,174	23,526,278	Structures et pipe-lignes	10
19,021,207	95,577,542	Matériel d'extraction et autre	11
19,865,793	168,217,683	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	12
		Installations de stockage souterrain:	
-	7,757,971	Terrains et droits fonciers	13
-	12,348,955	Structures et améliorations	14
-	11,770,600	Équipement	15
-	4,437,430	Gaz, pression de base	16
-	36,314,956	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	17
		Installations de transport:	
4,161	16,309,840	Terrains et droits fonciers	18
35,412	94,177,785	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
(91,971)	4,485,145	Autres structures et améliorations	20
459,344	2,160,985,093	Conduites principales	21
366,729	493,392,186	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
-	1,082,305	Autre matériel de transport	23
773,675	2,770,432,354	<u>Total, installations de transport</u>	24
		Installations générales:	
-	311,348	Terrains et droits fonciers	25
51,779	8,053,937	Structures et améliorations	26
(11,439)	14,238,538	Matériel de transport	27
83,524	24,233,130	Outils et matériel lourd	28
46,374	15,508,252	Autres installations générales	29
170,238	62,345,205	<u>Total, installations générales</u>	30
(185,888,879)	311,468,143	Installations diverses(3)	31
7,849	37,017,158	Autres installations	32
(148,988,616)	3,538,558,544	<u>Installations totales</u>	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1976 and 1977(1) - Continued

No.		Total December 31, 1976 — Total, 31 décembre 1976	Gross additions during 1977 — Additions brutes en 1977	Retirements during 1977 — Réformes en 1977
		dollars		
	<u>Total natural gas utilities</u>			
1	Intangible plant	53,596,403	386,358	182,779
	Production plant:			
2	Land, leaseholds and land rights	92,378,429	22,882,747	—
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	34,164,152	26,725,345	23,945
4	Other production equipment	3,309,993	657,372	30,509
5	<u>Total production plants</u>	129,852,574	50,265,464	54,454
	Gathering plant:			
6	Land and land rights	1,210,377	244,980	—
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	4,335,117	143,390	—
8	Other structures and improvements	1,004,188	110,628	57,255
9	Gathering lines	113,088,871	8,452,545	73,836
10	Compressor, measuring and regulating equipment	24,901,075	1,584,496	16,396
11	Purification and other natural gas gathering equipment	6,530,534	2,295,825	7,998
12	<u>Total gathering plants</u>	151,070,162	12,831,864	155,485
	Products extraction plant:			
13	Land and land rights	46,372	49,018,683	—
14	Structures and pipelines	10,749,851	11,997,137	884
15	Equipment, extraction and other	78,150,202	2,777	142,286
16	<u>Total products extraction plants</u>	88,946,425	61,018,597	143,170
	Manufactured gas plant:(2)			
17	Land and land rights	3,623,384	—	3,565,013
18	Structures and improvements and gas holders	1,996,471	34,576	1,458,387
19	Equipment	20,030,562	710,924	20,286,809
20	<u>Total manufactured gas plants</u>	25,650,417	745,500	25,310,209
	Underground storage plant:			
21	Land and land rights	14,716,153	20,424	—
22	Structures and improvements	26,116,078	8,016,930	122,349
23	Equipment	35,381,357	9,002,673	3,176
24	Base pressure gas	19,968,352	3,089,336	—
25	<u>Total underground storage plants</u>	96,181,940	20,129,363	125,525

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1976 et 1977(1) - suite

Other changes during 1977 — Autres variations en 1977	Total December 31, 1977 — Total, 31 décembre 1977		No
dollars			
		<u>Total, services de gaz</u>	
(131,282)	53,668,700	Valeurs immatérielles	1
		Installations de production:	
(2,875)	115,258,301	Terrains, baux et droits fonciers	2
(14,245)	60,851,307	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
(467,129)	3,469,727	Autre équipement de production	4
(484,249)	179,579,335	<u>Total, installations de productions</u>	5
		Installations de collecte:	
171,888	1,627,245	Terrains et droits fonciers	6
26,919	4,505,426	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
5,326	1,062,887	Autres structures et améliorations	8
16,309,974	137,777,554	Réseaux de collecte	9
809,662	27,278,837	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
4,253	8,822,614	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
17,328,022	181,074,563	<u>Total, installations de collecte</u>	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
64,412	49,129,467	Terrains et droits fonciers	13
780,174	23,526,278	Structures et pipe-lines	14
19,021,207	97,031,900	Matériel d'extraction et autre	15
19,865,793	169,687,645	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
—	58,371	Terrains et droits fonciers	17
—	572,660	Constructions, améliorations et gazomètres	18
—	454,677	Équipement	19
—	1,085,708	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u>	20
		Installations de stockage souterrain:	
(16,900)	14,719,677	Terrains et droits fonciers	21
190,823	34,201,482	Structures et améliorations	22
33,733	44,414,587	Équipement	23
—	23,057,688	Gaz, pression de base	24
207,656	116,393,434	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1976 and 1977(1) - Continued

No.		Total December 31, 1976 — Total, 31 décembre 1976	Gross additions during 1977 — Additions brutes en 1977	Retirements during 1977 — Réformes en 1977
		dollars		
	<u>Total natural gas utilities - Concluded</u>			
	Transmission plant:			
1	Land and land rights	27,288,421	3,364,908	1,000
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	96,397,052	5,579,676	556,947
3	Other structures and improvements	7,230,676	4,389	4,308
4	Mains	2,433,345,324	123,437,310	3,658,303
5	Compressor, measuring and regulating equipment	532,892,812	27,865,776	5,878,368
6	Other transmission equipment	8,256,489	315,331	1,000
7	<u>Total transmission plants</u>	3,105,410,774	160,567,390	10,099,926
	Distribution plant:			
8	Land and land rights	9,877,363	831,612	7,510
9	Structures and improvements	29,719,161	1,718,457	94,257
10	Mains and services	1,406,489,957	129,575,782	8,998,393
11	House regulator and meter installations and meters	220,369,792	25,175,434	3,951,182
12	Compressor, measuring and regulating equipment	53,700,996	5,820,557	554,761
13	Other distribution plant	24,345,621	589,195	6,507
14	<u>Total distribution plants</u>	1,744,502,890	163,711,037	13,612,610
	Local storage plant:			
15	Land and land rights	655,250	101	6,375
16	Structures and improvements	1,341,240	30,356	600
17	Gas holders and other surface storage	34,326,282	1,570,713	239,374
18	<u>Total local storage plants</u>	36,322,772	1,601,170	246,349
	General plant:			
19	Land and land rights	2,253,942	147,347	43,287
20	Structures and improvements	36,806,984	4,500,885	805,965
21	Transportation equipment	33,719,020	4,944,470	2,734,363
22	Tools and heavy work equipment	39,639,917	6,089,557	1,393,380
23	Other general plant	195,226,695	19,690,877	6,176,585
24	<u>Total general plants</u>	307,646,558	35,373,136	11,153,580
25	Undistributed plant(3)	321,599,044	255,665,934	1,661,272
26	Other plant	28,736,878	9,154,330	5,170
27	<u>Total plants</u>	6,089,516,837	771,450,143	62,750,529

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1976 et 1977 - suite

Other changes during 1977 — Autres variations en 1977	Total December 31, 1977 — Total, 31 décembre 1977		Nº
dollars			
		<u>Total, services de gaz - fin</u>	
		Installations de transport:	
(49,796)	30,602,533	Terrains et droits fonciers	1
(17,221)	101,402,560	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
(118,047)	7,112,710	Autres structures et améliorations	3
(1,964,592)	2,551,159,739	Conduites principales	4
69,360	554,949,580	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
(4,034)	8,566,786	Autre matériel de transport	6
(2,084,330)	3,253,793,908	<u>Total, installations de transport</u>	7
		Installations de distribution:	
(1,135,723)	9,565,742	Terrains et droits fonciers	8
14,511	31,357,872	Structures et améliorations	9
24,967	1,527,092,313	Conduites principales et services	10
(165,658)	241,428,386	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
79,388	59,046,180	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
6,611	24,934,920	Autres installations de distribution	13
(1,175,904)	1,893,425,413	<u>Total, installations de distribution</u>	14
		Installations de stockage local:	
(58,071)	590,905	Terrains et droits fonciers	15
—	1,370,996	Structures et améliorations	16
58,071	35,715,692	Gazomètres et autre stockage de surface	17
—	37,677,593	<u>Total, installations de stockage local</u>	18
		Installations générales:	
6,070	2,364,072	Terrains et droits fonciers	19
(18,918)	40,482,986	Structures et améliorations	20
30,104	35,959,231	Matériel de transport	21
76,754	44,412,848	Outils et matériel lourd	22
(270,044)	208,470,943	Autres installations générales	23
(176,034)	331,690,080	<u>Total, installations générales</u>	24
(188,040,761)	387,562,945	Installations diverses(3)	25
7,849	37,893,887	Autres installations	26
(154,683,240)	6,643,533,211	<u>Installations totales</u>	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1976 and 1977(1) - Concluded

No.		Total December 31, 1976 — Total, 31 décembre 1976	Gross additions during 1977 — Additions brutes en 1977	Retirements during 1977 — Réformes en 1977
			dollars	
	<u>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</u>			
1	Intangible plant	478,737	—	—
2	Production plant	—	—	—
	Distribution plant:			
3	Land and land rights	13,658	—	—
4	Structures and improvements	46,459	—	—
5	Mains and services	6,902,590	495,778	87,901
6	House regulator and meter installations and meters	1,011,871	124,669	5,573
7	Compressor, measuring and regulating equipment	481,110	6,447	—
8	Other distribution plant	2,909,732	160,624	—
9	<u>Total distribution plants</u>	11,365,420	787,518	93,474
	General plant:			
10	Land and land rights	12,113	—	—
11	Structures and improvements	432,781	—	—
12	Transportation equipment	321,864	69,993	—
13	Tools and heavy work equipment	274,236	36,760	—
14	Other general plant	191,055	—	164
15	<u>Total general plants</u>	1,232,049	106,753	164
16	Undistributed plant	—	108	—
17	<u>Total plants</u>	13,076,206	894,379	93,638
18	<u>Total all utilities</u>	6,102,593,043	772,344,522	62,844,167

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

(2) Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

(3) Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1976 et 1977(1) - fin

Other changes during 1977 - Autres variations en 1977	Total December 31, 1977 - Total, 31 décembre 1977		N°
dollars			
		<u>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
-	478,737	Valeurs immatérielles	1
-	-	Installations de production	2
		Installations de distribution:	
-	13,658	Terrains et droits fonciers	3
-	46,459	Structures et améliorations	4
-	7,310,467	Conduites principales et services	5
-	1,130,967	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	6
(4,677)	482,880	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	7
-	3,070,356	Autres installations de distribution	8
(4,677)	12,054,787	<u>Total, installations de distribution</u>	9
		Installations générales:	
(6,379)	5,734	Terrains et droits fonciers	10
(60,372)	372,409	Structures et améliorations	11
-	391,857	Matériel de transport	12
-	310,996	Outils et matériel lourd	13
(3,495)	187,396	Autres installations générales	14
(70,246)	1,268,392	<u>Total, installations générales</u>	15
-	108	Installations diverses	16
(74,923)	13,802,024	<u>Installations totales</u>	17
(154,758,163)	6,657,335,235	<u>Total, tous les services</u>	18

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

(2) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1977(1)

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	Current assets:				
	Cash on hand — In banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	311,119	2,995,381	127,428	2,207,136
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	—	10,000	506,629
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	—	94,039	—	—
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	—	—	845,195
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	—
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	—	1,078,149	—
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	—	2,978,000	5
9	Investments in short-term foreign securities	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian	—	1,554,919	—	49,142
11	Foreign	—	—	—	5,271
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	454,977	199,700,228	32,456,290	105,687,406
13	Interest and dividends receivable	—	1,113,735	66,530	30,235
14	Plant materials and operating supplies	—	15,780,710	1,404,954	8,661,092
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	1,762,017	17,544,423	4,137,107	7,554,441
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	—	147,536,580	6,801,000	5,778,160
17	<u>Total current assets</u>	2,528,113	386,320,015	49,059,458	131,324,712
	Investments:				
18	Investments in affiliated companies	—	372,221,739	—	11,728,001
	Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes	259,022	56,247,612	—	3,101,907
20	Other Canadian investments	—	158,931	6,261,150	120,986
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	—	954,000	—	201
22	Investments in foreign securities	—	—	—	—
23	<u>Total investments</u>	259,022	429,582,282	6,261,150	14,951,095
	Plant, property and equipment:				
24	<u>Total plant</u>	14,827,885	1,718,729,583	639,952,654	731,464,545
25	Less accumulated depreciation and amortization	4,551,263	287,920,602	153,292,183	172,465,050
26	Net plant	10,276,622	1,430,808,981	486,660,471	558,999,495
27	Deferred debits	—	58,590,757	501,000	10,783,924
28	<u>Total assets</u>	13,063,757	2,305,302,035	542,482,079	716,059,226

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1977(1)

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				N ^o
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			
dollars				
		<u>Actif</u>		
		Disponibilités:		
		En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:		
		Monnaie canadienne:		
—	18,748	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1	
—	—	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2	
—	—	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3	
—	—	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4	
—	—	Bon du trésor du gouvernement canadien	5	
—	—	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6	
—	—	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7	
—	—	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8	
—	—	Placements en valeurs étrangères à court terme	9	
		Dépôts spéciaux:		
—	—	Au Canada	10	
—	—	À l'étranger	11	
—	163,613	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12	
—	—	Intérêt et dividendes à recevoir	13	
—	52,139	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14	
—	—	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15	
—	—	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16	
—	234,500	<u>Total, disponibilités</u>	17	
		Investissements:		
—	—	Placements dans des filiales	18	
		Autres placements:		
—	—	Hypothèques, avances et billets à long terme	19	
—	—	Autres placements canadiens	20	
—	—	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21	
—	—	Placements en valeurs étrangères	22	
—	—	<u>Total, investissements</u>	23	
		Installations:		
12,314,131	1,487,893	<u>Installations totales</u>	24	
2,094,771	510,096	Moins dépréciation et amortissement	25	
10,219,360	977,797	Installations nettes	26	
—	—	Débts différés	27	
10,219,360	1,212,297	<u>Actif, total</u>	28	

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1977(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada - L'Est du Canada		Western Canada - L'Ouest du Canada	
		Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée	Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	Current liabilities:				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	-	45,611,000	274,000	15,958,172
2	Other loans and notes payable	-	52,244,858	-	6,500,000
3	Accounts payable and accrued	572,349	156,253,164	15,001,194	85,943,206
4	Accounts payable - Affiliated companies	-	3,557,397	-	6,601,520
5	Interest and dividends payable and accrued	-	30,228,100	10,375,921	3,561,026
6	Taxes accrued	-	6,221,846	-	10,303,019
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	-	31,502,781	4,371,595	9,686,852
8	Other long-term debt	-	-	554,619	3,675
9	Customers security deposits and other current liabilities	-	4,210,109	2,856,667	4,280,297
10	<u>Total current liabilities</u>	572,349	329,829,255	33,433,996	142,837,767
11	Deferred credits	-	7,950,799	1,904,314	16,512,979
12	Accumulated deferred income tax	-	98,955,328	-	3,319,965
13	Insurance and other reserves	152,478	2,108,086	11,367,012	35,157,005
	Long-term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	1,112,000	1,036,294,360	193,941,308	176,820,078
15	Mortgages and agreements of sale	-	462,000	-	-
16	Bank loans for other than construction	-	-	-	367,500
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes.	-	40,000	7,677,000	-
18	Other	-	19,331,504	175,329	76,427
19	Less company long-term debt owned	-	-	(32,515,000)	(1,942,500)
20	<u>Net total long-term debt</u>	1,112,000	1,056,127,864	169,278,637	175,321,505
21	Advances from affiliated companies	-	48,471,000	228,211,866	82,730,267
22	<u>Total long-term debt</u>	1,112,000	1,104,598,864	397,490,503	258,051,772
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-	-
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	-	165,537,150	-	78,694,970
25	Common stock	-	325,678,207	-	53,154,446
26	Contributed surplus and contributions and grants	-	13,964,038	6,395,337	8,446,032
27	Retained earnings	11,226,930	241,980,641	91,803,990	119,233,521
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	-	14,699,667	86,927	650,769
29	<u>Total shareholders' equity</u>	11,226,930	761,859,703	98,286,254	260,179,738
30	<u>Total liabilities and net worth</u>	13,063,757	2,305,302,035	542,482,079	716,059,226

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1977(1) - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés		N ^o
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	
dollars		
		<u>Passif</u>
		Exigibilités:
		Emprunts et effets à payer:
—	—	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne 1
—	—	Autres emprunts et effets à payer 2
—	99,081	Comptes payables et courus 3
—	120,588	Comptes payables — Sociétés affiliées 4
—	—	Intérêts et dividendes payables et courus 5
—	—	Impôts courus 6
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:
—	—	Obligations et billets 7
—	—	Autre dette à long terme 8
—	—	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités 9
—	219,669	<u>Total, exigibilités</u> 10
—	—	Crédits différés 11
—	—	Impôt sur le revenu, différé et accumulé 12
—	—	Assurances et autres réserves 13
		Dette à long terme:
—	—	Obligations et billets 14
—	—	Hypothèques et conventions de vente 15
—	—	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction 16
—	—	Autre dette à long terme — Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction. 17
—	—	Autres 18
—	—	Moins dette à long terme détenue par la société 19
—	—	<u>Total, dette nette à long terme</u> 20
10,219,360	—	Avances des sociétés affiliées 21
10,219,360	—	<u>Total, dette à long terme</u> 22
—	—	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales 23
		Avoir des actionnaires:
—	—	Actions privilégiées 24
—	703,550	Actions ordinaires 25
—	—	Surplus d'apport, contributions et subventions 26
—	289,078	Excédent non réparti 27
—	—	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti 28
—	992,628	<u>Total, avoir des actionnaires</u> 29
10,219,360	1,212,297	<u>Total, passif et avoir net</u> 30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1977(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	Current assets:				
	Cash on hand - In banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	3,306,500	2,334,564	5,641,064	56,429,098
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	516,629	516,629	—
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	94,039	—	94,039	4,471,843
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	845,195	845,195	4,603,247
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	—
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	1,078,149	1,078,149	13,852
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	2,978,005	2,978,005	8,819,382
9	Investments in short-term foreign securities	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian	1,554,919	49,142	1,604,061	929,716
11	Foreign	—	5,271	5,271	3,474,858
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	200,155,205	138,143,696	338,298,901	437,850,231
13	Interest and dividends receivable	1,113,735	96,765	1,210,500	1,814,495
14	Plant materials and operating supplies	15,780,710	10,066,046	25,846,756	45,868,966
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	19,306,440	11,691,548	30,997,988	18,705,196
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	147,536,580	12,579,160	160,115,740	49,115,942
17	<u>Total current assets</u>	388,848,128	180,384,170	569,232,298	632,096,826
	Investments:				
18	Investments in affiliated companies	372,221,739	11,728,001	383,949,740	199,208,907
	Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes	56,506,634	3,101,907	59,608,541	72,465,399
20	Other Canadian investments	158,931	6,382,136	6,541,067	34,518,756
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	954,000	201	954,201	1,302,104
22	Investments in foreign securities	—	—	—	—
23	<u>Total investments</u>	429,841,304	21,212,245	451,053,549	307,495,166
	Plant, property and equipment:				
24	<u>Total plant</u>	1,733,557,468	1,371,417,199	3,104,974,667	3,538,558,544
25	Less accumulated depreciation and amortization	292,471,865	325,757,233	618,229,098	797,165,877
26	Net plant	1,441,085,603	1,045,659,966	2,486,745,569	2,741,392,667
27	Deferred debits	58,590,757	11,284,924	69,875,681	107,399,664
28	<u>Total assets</u>	2,318,365,792	1,258,541,305	3,576,907,097	3,788,384,323

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1977(1) - suite

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services			N°
dollars					
			<u>Actif</u>		
			Disponibilités:		
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:		
			Monnaie canadienne:		
62,070,162	18,748	62,088,910	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1	
516,629	—	516,629	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2	
4,565,882	—	4,565,882	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3	
5,448,442	—	5,448,442	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4	
—	—	—	Bon du trésor du gouvernement canadien	5	
—	—	—	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6	
1,092,001	—	1,092,001	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7	
11,797,387	—	11,797,387	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8	
—	—	—	Placements en valeurs étrangères à court terme	9	
			Dépôts spéciaux:		
2,533,777	—	2,533,777	Au Canada	10	
3,480,129	—	3,480,129	À l'étranger	11	
776,149,132	163,613	776,312,745	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12	
3,024,995	—	3,024,995	Intérêt et dividendes à recevoir	13	
71,715,722	52,139	71,767,861	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14	
49,703,184	—	49,703,184	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15	
209,231,682	—	209,231,682	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16	
1,201,329,124	234,500	1,201,563,624	<u>Total, disponibilités</u>	17	
			Investissements:		
583,158,647	—	583,158,647	Placement dans des filiales	18	
			Autres placements:		
132,073,940	—	132,073,940	Hypothèques, avances et billets à long terme	19	
41,059,823	—	41,059,823	Autres placements canadiens	20	
2,256,305	—	2,256,305	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21	
—	—	—	Placements en valeurs étrangères	22	
758,548,715	—	758,548,715	<u>Total, investissements</u>	23	
			Installations:		
6,643,533,211	13,802,024	6,657,335,235	<u>Installations totales</u>	24	
1,415,394,975	2,604,867	1,417,999,842	Moins dépréciation et amortissement	25	
5,228,138,236	11,197,157	5,239,335,393	Installations nettes	26	
177,275,345	—	177,275,345	Débts différés	27	
7,365,291,420	11,431,657	7,376,723,077	<u>Actif, total</u>	28	

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1977(1) - Concluded

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	Current liabilities:				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	45,611,000	16,232,172	61,843,172	23,543,457
2	Other loans and notes payable	52,244,858	6,500,000	58,744,858	8,425,049
3	Accounts payable and accrued	156,825,513	100,944,400	257,769,913	406,709,090
4	Accounts payable — Affiliated companies	3,557,397	6,601,520	10,158,917	294,053
5	Interest and dividends payable and accrued	30,228,100	13,936,947	44,165,047	54,557,879
6	Taxes accrued	6,221,846	10,303,019	16,524,865	31,408,265
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	31,502,781	14,058,447	45,561,228	79,047,187
8	Other long-term debt	—	558,294	558,294	40,919
9	Customers' security deposits and other current liabilities	4,210,109	7,136,964	11,347,073	1,009
10	<u>Total current liabilities</u>	330,401,604	176,271,763	506,673,367	604,026,908
11	Deferred credits	7,950,799	18,417,293	26,368,092	5,683,337
12	Accumulated deferred income tax	98,955,328	3,319,965	102,275,293	63,124,381
13	Insurance and other reserves	2,260,564	46,524,017	48,784,581	257,893
	Long-term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	1,037,406,360	370,761,386	1,408,167,746	1,563,561,572
15	Mortgages and agreements of sale	462,000	—	462,000	—
16	Bank loans for other than construction	—	367,500	367,500	800,000
17	Other long-term debt — Interim bank loans for construction purposes.	40,000	7,677,000	7,717,000	4,150,000
18	Other	19,331,504	251,756	19,583,260	—
19	Less company long-term debt owned	—	(34,457,500)	(34,457,500)	(13,100,106)
20	<u>Net total long-term debt</u>	1,057,239,864	344,600,142	1,401,840,006	1,555,411,466
21	Advances from affiliated companies	48,471,000	310,942,133	359,413,133	94,028,221
22	<u>Total long-term debt</u>	1,105,710,864	655,542,275	1,761,253,139	1,649,439,687
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	165,537,150	78,694,970	244,232,120	355,802,104
25	Common stock	325,678,207	53,154,446	378,832,653	238,484,063
26	Contributed surplus and contributions and grants	13,964,038	14,841,369	28,805,407	412,937,241
27	Retained earnings	253,207,571	211,037,511	464,245,082	458,628,709
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	14,699,667	737,696	15,437,363	—
29	<u>Total shareholders' equity</u>	773,086,633	358,465,992	1,131,552,625	1,465,852,117
30	<u>Total liabilities and net worth</u>	2,318,365,792	1,258,541,305	3,576,907,097	3,788,384,323

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1977(1) - fin

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		N ^o
	dollars			
			<u>Passif</u>	
			Exigibilités:	
			Emprunts et effets à payer:	
85,386,629	—	85,386,629	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
67,169,907	—	67,169,907	Autres emprunts et effets à payer	2
664,479,003	99,081	664,578,084	Comptes payables et courus	3
10,452,970	120,588	10,573,558	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
98,722,926	—	98,722,926	Intérêts et dividendes payables et courus	5
47,933,130	—	47,933,130	Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
124,608,415	—	124,608,415	Obligations et billets	7
599,213	—	599,213	Autre dette à long terme	8
11,348,082	—	11,348,082	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
1,110,700,275	219,669	1,110,919,944	<u>Total, exigibilités</u>	10
32,051,429	—	32,051,429	Crédits différés	11
165,399,674	—	165,399,674	Impôts sur le revenu, différé et accumulé	12
49,042,474	—	49,042,474	Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme:	
2,971,729,318	—	2,971,729,318	Obligations et billets	14
462,000	—	462,000	Hypothèques et conventions de vente	15
1,167,500	—	1,167,500	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
11,867,000	—	11,867,000	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction.	17
19,583,260	—	19,583,260	Autres	18
(47,557,606)	—	(47,557,606)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
2,957,251,472	—	2,957,251,472	<u>Total, dette nette à long terme</u>	20
453,441,354	10,219,360	463,660,714	Avances des sociétés affiliées	21
3,410,692,826	10,219,360	3,420,912,186	<u>Total, dette à long terme</u>	22
—	—	—	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Avoir des actionnaires:	
600,034,224	—	600,034,224	Actions privilégiées	24
617,316,716	703,550	618,020,266	Actions ordinaires	25
441,742,648	—	441,742,648	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
922,873,791	289,078	923,162,869	Excédent non réparti	27
15,437,363	—	15,437,363	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amor- ti.	28
2,597,404,742	992,628	2,598,397,370	<u>Total, avoir des actionnaires</u>	29
7,365,291,420	11,431,657	7,376,723,077	<u>Total, passif et avoir net</u>	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1977

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Operating revenue accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign	—	—	—	—
2	Canadian and other sales	17,596,977	1,505,591,100	260,140,480	517,357,997
3	Sales of products extracted from gas	—	—	—	—
4	Transportation and storage of gas of others	—	24,613,000	—	10,175,407
5	Other operating revenue	208,533	31,492,993	23,029,849	4,784,757
6	<u>Total operating revenue</u>	17,805,510	1,561,697,093	283,170,329	532,318,161
	<u>Operating expense accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases	14,131,464	1,189,400,066	165,112,328	355,386,678
8	Exchange gas	—	(713,731)	—	—
9	Gas withdrawn from underground storage	—	5,727,470	2,560,000	1,541,915
10	Gas delivered to underground storage (credit)	—	(9,258,535)	(4,194,838)	—
11	Gas used (credit)	—	(1,113,692)	(1,410,839)	(365,032)
12	<u>Total gas supply</u>	14,131,464	1,184,041,578	162,066,651	356,563,561
13	Exploration and development operations	—	352,000	—	378,643
14	Gathering of gas by others	—	—	—	185,663
15	Other gathering operations	—	—	—	5,784,733
16	Products extraction operation	—	—	400,642	324,018
17	Manufactured gas operation	27,217	(916,834)	1,070	9,308
18	Local storage operations	—	1,148,542	443,510	239,052
19	Underground storage operation	—	1,983,000	—	330,268
20	Transmission operation	—	2,441,000	18,278,872	3,758,150
21	Distribution operation	1,113,094	28,452,723	9,505,868	15,409,587
22	General operation	—	8,807,988	2,584,839	3,165,045
23	Administrative and general expenses	1,137,906	76,719,645	16,433,652	31,259,869
24	Maintenance expenses	—	20,222,749	4,830	8,242,343
25	Depreciation	222,086	28,234,219	12,648,268	16,274,507
26	Amortization	144,000	16,358,330	1,491,363	672,667
27	Municipal and other taxes	13,104	17,624,993	6,406,518	26,600,637
28	Rent for gas plant leased from others	—	—	—	188,000
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u>	16,788,871	1,385,469,933	230,266,083	469,386,051
30	<u>Net revenue from operations</u>	1,016,639	176,227,160	52,904,246	62,932,110

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1977

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			Nº
dollars				
		<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>		
		Ventes:		
—	—	À l'étranger	1	
1,454,834	839,716	Au Canada et autres ventes	2	
—	—	Ventes de produits extraits du gaz	3	
—	—	Transport et stockage de gaz de tiers	4	
4,546	—	Autres revenus d'exploitation	5	
1,459,380	839,716	<u>Total, revenus d'exploitation</u>	6	
		<u>Comptes des frais d'exploitation</u>		
		Approvisionnement en gaz:		
—	463,568	Achats de gaz	7	
—	—	Échanges de gaz	8	
—	—	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9	
—	—	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10	
—	—	Gaz utilisé (crédit)	11	
—	463,568	<u>Total, approvisionnement en gaz</u>	12	
—	—	Exploration et mise en valeur	13	
—	—	Collecte de gaz par des tiers	14	
—	—	Autres travaux de collecte	15	
—	—	Extraction des produits	16	
1,520,777	—	Fabrication de gaz	17	
—	—	Stockage local	18	
—	—	Stockage souterrain	19	
—	—	Transport	20	
519,084	99,000	Distribution	21	
—	—	Exploitation générale	22	
898,962	126,500	Frais généraux et d'administration	23	
—	—	Frais d'entretien	24	
286,066	40,148	Dépréciation	25	
—	29,687	Amortissement	26	
117,248	10,958	Taxes municipales et autres	27	
—	—	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28	
3,342,137	769,861	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>	29	
(1,882,757)	69,855	<u>Revenus nets d'exploitation</u>	30	

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1977 - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	—	72,000	—	10,394
2	Non-operating revenue	—	5,015,830	5,092	964,440
	Income from investments:				
3	Dividends	—	4,961,000	—	334
4	Other	—	373,093	16,167	757,824
5	Income from affiliated companies	—	6,257,408	—	1,090,511
6	Income from sinking and other funds	—	371,262	2,961,000	76,114
7	Gain on foreign exchange	—	401	—	39,032
8	Other income	—	22,705,630	2,159,867	889,897
9	Extraordinary income	—	—	—	1,607,045
10	<u>Total other income</u>	—	39,756,624	5,142,126	5,435,591
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plant	—	—	—	—
12	Non-operating expense	—	1,134,000	1,741	96
13	Other interest	—	11,657,531	12,770	988,526
14	Interest during construction (credit)	—	(1,488,453)	(866,000)	(73,122)
15	Loss on foreign exchange	—	—	—	—
16	Provision for loss in valuation of investments	—	—	2,500	—
17	Other income deductions	63,797	24,425	428,838	25,435
18	Extraordinary income deductions	—	29,956,917	279,057	—
19	<u>Total other deductions</u>	63,797	41,284,420	(141,094)	940,935
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long-term debt	—	88,540,648	32,097,037	14,295,629
21	Amortization of debt discount premium and expense	—	1,401,649	285,397	347,425
22	Interest on amounts due affiliated companies	86,371	1,488,971	—	7,333,390
23	<u>Total fixed charges</u>	86,371	91,431,268	32,382,434	21,976,444
24	<u>Total net income before income taxes</u>	866,471	83,268,096	25,805,032	45,450,322
	<u>Provision for income tax</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	—	21,213,700	—	12,670,470
26	Deferred income tax to be paid this year	—	15,806,000	—	274,978
27	<u>Net income after taxes</u>	866,471	46,248,396	25,805,032	32,504,874

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1977 - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés			
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée		No
dollars			
		<u>Autres revenus</u>	
—	—	Revenus des autres installations	1
—	—	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
		Revenus de placements:	
—	—	Dividendes	3
—	—	Autres	4
—	—	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
—	—	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
—	—	Profit réalisé sur le change étranger	7
—	—	Autres revenus	8
—	—	Revenus extraordinaires	9
—	—	<u>Total, autres revenus</u>	10
		<u>Autres déductions</u>	
—	—	Dépenses des autres installations	11
—	—	Frais non attribuables à l'exploitation	12
—	—	Autre intérêt	13
—	—	Intérêt durant la construction (crédit)	14
—	—	Perte sur le change étranger	15
—	—	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
—	—	Autres déductions du revenu	17
—	—	Déductions du revenu extraordinaire	18
—	—	<u>Total, autres déductions</u>	19
		<u>Frais fixes</u>	
740,317	—	Intérêt sur la dette à long terme	20
—	—	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
—	—	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
740,317	—	<u>Total, frais fixes</u>	23
(2,623,074)	69,855	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u>	24
		<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
—	—	Impôt estimatif pour la période courante	25
—	—	Impôt différé à payer cette année	26
(2,623,074)	69,855	Revenu net après impôt	27

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1977 - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) — Réseaux de transport de gaz naturel(1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Operating revenue accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign	—	—	—	1,658,471,916
2	Canadian and other sales	1,523,188,077	777,498,477	2,300,686,554(2,3)	2,033,165,073(3)
3	Sales of products extracted from gas	—	—	—	4,319,760
4	Transportation and storage of gas of others	24,613,000	10,175,407	34,788,407	240,721,637
5	Other operating revenue	31,701,526	27,814,606	59,516,132	8,128,455
6	<u>Total operating revenue</u>	1,579,502,603	815,488,490	2,394,991,093	3,944,806,841
	<u>Operating expense accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases	1,203,531,530	520,499,006	1,724,030,536	3,174,430,955
8	Exchange gas	(713,731)	—	(713,731)	—
9	Gas withdrawn from underground storage	5,727,470	4,101,915	9,829,385	—
10	Gas delivered to underground storage (credit) ...	(9,258,535)	(4,194,838)	(13,453,373)	(19,734,561)
11	Gas used (credit)	(1,113,692)	(1,775,871)	(2,889,563)	(85,416,961)
12	<u>Total gas supply</u>	1,198,173,042	518,630,212	1,716,803,254	3,069,279,433
13	Exploration and development operations	352,000	378,643	730,643	5,252
14	Gathering of gas by others	—	185,663	185,663	4,781,507
15	Other gathering operations	—	5,784,733	5,784,733	195,199
16	Products extraction operation	—	724,660	724,660	3,971,124
17	Manufactured gas operation	(889,617)	10,378	(879,239)	—
18	Local storage operations	1,148,542	682,562	1,831,104	—
19	Underground storage operation	1,983,000	330,268	2,313,268	2,845,691
20	Transmission operation	2,441,000	22,037,022	24,478,022	321,145,640
21	Distribution operation	29,565,817	24,915,455	54,481,272	—
22	General operation	8,807,988	5,749,884	14,557,872	6,460,539
23	Administrative and general expenses	77,857,551	47,693,521	125,551,072	36,421,957
24	Maintenance expenses	20,222,749	8,247,173	28,469,922	32,754,377
25	Depreciation	28,456,305	28,922,775	57,379,080	106,614,139
26	Amortization	16,502,330	2,164,030	18,666,360	2,603,822
27	Municipal and other taxes	17,638,097	33,007,155	50,645,252	36,400,973
28	Rent for gas plant leased from others	—	188,000	188,000	—
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u>	1,402,258,804	699,652,134	2,101,910,938	3,623,479,653
30	<u>Net revenue from operations</u>	177,243,799	115,836,356	293,080,155	321,327,188

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1977 - suite

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		No
dollars				
			<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>	
			Ventes:	
1,658,471,916	—	1,658,471,916	À l'étranger	1
4,333,851,627	2,294,550	4,336,146,177	Au Canada et autres ventes	2
4,319,760	—	4,319,760	Ventes de produits extraits du gaz	3
275,510,044	—	275,510,044	Transport et stockage de gaz de tiers	4
67,644,587	4,546	67,649,133	Autres revenus d'exploitation	5
6,339,797,934	2,299,096	6,342,097,030	<u>Total, revenus d'exploitation</u>	6
			<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
			Approvisionnement en gaz:	
4,898,461,491	463,568	4,898,925,059	Achats de gaz	7
(713,731)	—	(713,731)	Échanges de gaz	8
9,829,385	—	9,829,385	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
(33,187,934)	—	(33,187,934)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
(88,306,524)	—	(88,306,524)	Gaz utilisé (crédit)	11
4,786,082,687	463,568	4,786,546,255	<u>Total, approvisionnement en gaz</u>	12
735,895	—	735,895	Exploration et mise en valeur	13
4,967,170	—	4,967,170	Collecte de gaz par des tiers	14
5,979,932	—	5,979,932	Autres travaux de collecte	15
4,695,784	—	4,695,784	Extraction des produits	16
(879,239)	1,520,777	641,538	Fabrication de gaz	17
1,831,104	—	1,831,104	Stockage local	18
5,158,959	—	5,158,959	Stockage souterrain	19
345,623,662	—	345,623,662	Transport	20
54,481,272	618,084	55,099,356	Distribution	21
21,018,411	—	21,018,411	Exploitation générale	22
161,973,029	1,025,462	162,998,491	Frais généraux et d'administration	23
61,224,299	—	61,224,299	Frais d'entretien	24
163,993,219	326,214	164,319,433	Dépréciation	25
21,270,182	29,687	21,299,869	Amortissement	26
87,046,225	128,206	87,174,431	Taxes municipales et autres	27
188,000	—	188,000	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
5,725,390,591	4,111,998	5,729,502,589	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>	29
614,407,343	(1,812,902)	612,594,441	<u>Revenus nets d'exploitation</u>	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1977 - Concluded

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems (1) — Réseaux de transport de gaz naturel (1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	72,000	10,394	82,394	30,996,310
2	Non-operating revenue	5,015,830	969,532	5,985,362	125,877
	Income from investments:				
3	Dividends	4,961,000	334	4,961,334	10,193,262
4	Other	373,093	773,991	1,147,084	5,252,070
5	Income from affiliated companies	6,257,408	1,090,511	7,347,919	19,000,149
6	Income from sinking and other funds	371,262	3,037,114	3,408,376	372,134
7	Gain on foreign exchange	401	39,032	39,433	262,561
8	Other income	22,705,630	3,049,764	25,755,394	5,840,770
9	Extraordinary income	—	1,607,045	1,607,045	—
10	<u>Total other income</u>	39,756,624	10,577,717	50,334,341	72,043,133
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plants	—	—	—	24,455,691
12	Non-operating expense	1,134,000	1,837	1,135,837	1,110,693
13	Other interest	11,657,531	1,001,296	12,658,827	8,165,211
14	Interest during construction (credit)	(1,488,453)	(939,122)	(2,427,575)	(9,857,382)
15	Loss on foreign exchange	—	—	—	53,388
16	Provision for loss in valuation of investments	—	2,500	2,500	—
17	Other income deductions	88,222	454,273	542,495	270,173
18	Extraordinary income deductions	29,956,917	279,057	30,235,974	—
19	<u>Total other deductions</u>	41,348,217	799,841	42,148,058	24,197,774
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long-term debt	88,540,648	46,392,666	134,933,314	123,356,580
21	Amortization of debt discount premium and expenses	1,401,649	632,822	2,034,471	3,827,410
22	Interest on amounts due affiliated companies	1,575,342	7,333,390	8,908,732	1,067,444
23	<u>Total fixed charges</u>	91,517,639	54,358,878	145,876,517	128,251,434
24	<u>Total net income before income taxes</u>	84,134,567	71,255,354	155,389,921	240,921,113
	<u>Provision for income taxes for period</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	21,213,700	12,670,470	33,884,170	29,597,087
26	Deferred income tax to be paid this year	15,806,000	274,978	16,080,978	18,903,571
27	<u>Net income after taxes</u>	47,114,867	58,309,906	105,424,773	192,420,455

(1) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year.

(3) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1977 - fin

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		N°
dollars				
			<u>Autres revenus</u>	
31,078,704	—	31,078,704	Revenus des autres installations	1
6,111,239	—	6,111,239	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements:	
15,154,596	—	15,154,596	Dividendes	3
6,399,154	—	6,399,154	Autres	4
26,348,068	—	26,348,068	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
3,780,510	—	3,780,510	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
301,994	—	301,994	Profit réalisé sur le change étranger	7
31,596,164	—	31,596,164	Autres revenus	8
1,607,045	—	1,607,045	Revenus extraordinaires	9
122,377,474	—	122,377,474	<u>Total, autres revenus</u>	10
			<u>Autres déductions</u>	
24,455,691	—	24,455,691	Dépenses des autres installations	11
2,246,530	—	2,246,530	Frais non attribuables à l'exploitation	12
20,824,038	—	20,824,038	Autre intérêt	13
(12,284,957)	—	(12,284,957)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
53,388	—	53,388	Perte sur le change étranger	15
2,500	—	2,500	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
812,668	—	812,668	Autres déductions du revenu	17
30,235,974	—	30,235,974	Déductions du revenu extraordinaire	18
66,345,832	—	66,345,832	<u>Total, autres déductions</u>	19
			<u>Frais fixes</u>	
258,289,894	740,317	259,030,211	Intérêt sur la dette à long terme	20
5,861,881	—	5,861,881	Amortissement des rabais, des primes et des frais de dette	21
9,976,176	—	9,976,176	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
274,127,951	740,317	274,868,268	<u>Total, frais fixes</u>	23
396,311,034	(2,553,219)	393,757,815	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u>	24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
63,481,257	—	63,481,257	Impôt estimatif pour la période courante	25
34,984,549	—	34,984,549	Impôt différé à payer cette année	26
297,845,228	(2,553,219)	295,292,009	Revenu net après impôts	27

(1) Comprend l'Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile.

(3) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1977

TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1977

	Distribution systems — Réseaux de distribution	Transport systems — Réseaux de transport	Total
millions of dollars — millions de dollars			
<u>Source of funds — Source des fonds</u>			
Revenues — Revenus:			
Sales(1) — Ventes(1)	2,300.7	3,696.0	5,996.7
Other operating revenues — Autres revenus d'exploitation	94.3	248.9	343.2
Other income — Autres revenus	50.3	72.0	122.3
Increased advances from affiliated companies — Augmentation d'avances des filiales	54.7	51.0	105.7
Decreased investment — Diminution des investissements	18.0	1.7	19.7
Decreased investments in affiliated companies — Diminution des investissements dans les filiales	—	—	—
Decreased working capital — Diminution du capital d'exploitation	—	51.3	51.3
Increased long-term debt — Augmentation de la dette à long terme	51.9	10.5	62.4
Increased deferred credits and reserves — Augmentation des crédits différés et réserves	12.4	11.3	23.7
Increased preferred stock — Augmentation d'actions privilégiées	8.6	49.3	57.9
Increased common stock — Augmentation d'actions ordinaires	43.9	11.6	55.5
Increased contributed surplus — Augmentation de surplus d'appert	5.9	21.7	27.6
Other — Autres	57.4	106.6	164.0
<u>Total</u>	2,698.1	4,331.9	7,030.0
<u>Application of funds — Emploi des fonds</u>			
Expenditures — Dépenses:			
Cost of gas sold(1) — Coût de gaz vendu(1)	1,724.0	3,174.4	4,898.4
Other operating expenses — Autres	327.7	447.8	775.5
Interest on long-term debt — Intérêt sur la dette à long terme	145.9	128.3	274.2
Income taxes — Impôt sur le revenu	50.0	48.5	98.5
Dividends — Dividendes	107.2	105.3	212.5
Other expenses — Autres dépenses	60.8	26.8	87.6
Decreased preferred stock — Diminution d'actions privilégiées	—	—	—
Decreased common stock — Diminution d'actions ordinaires	—	—	—
Decreased contributed surplus — Diminution de surplus d'appert	—	—	—
Decreased deferred credits and reserves — Diminution des credits différés et des réserves	—	—	—
Decreased long-term debt — Diminution de la dette à long-terme ..	—	—	—
Increased working capital — Augmentation du capital d'exploit- tation	25.9	—	25.9
Acquisition of fixed assets — Acquisition de capital immobilisé	236.1	318.0	554.1
Increased investments — Augmentation des investissements	—	—	—
Increased investments in affiliated companies — Augmentation des investissements dans les filiales	18.0	74.3	92.3
Decreased advances from affiliated companies — Diminution d'avances des filiales	—	—	—
Other — Autres	2.5	8.5	11.0
<u>Total</u>	2,698.1	4,331.9	7,030.0

(1) Intercompany transactions eliminated. - Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1977

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1977

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
	Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel	dollars
Management — Direction:		
Gas supply — Approvisionnement de gaz	139	
Transmission — Transport	73	
Distribution	764	
Sales — Ventes	365	
Administration	809	
<u>Total</u>	2,150	43,336,016
Wage earners — Employés de la production:		
Gas supply — Approvisionnement de gaz	292	
Transmission — Transport	496	
Distribution	5,616	
Sales — Ventes	421	
Administration	3,029	
<u>Total</u>	9,854	134,242,544
<u>Employment, salaries and wages — Total — Emploi, trai- tements et salaires</u>	12,004	177,578,560

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1977 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1977 - suite

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
	Natural gas transport — Réseaux de transport de gaz naturel	
		dollars
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	10	
Transmission - Transport	23	
Distribution	4	
Sales - Ventes	8	
Administration	135	
<u>Total</u>	180	6,463,650
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	107	
Transmission - Transport	1,971	
Distribution	24	
Sales - Ventes	26	
Administration	1,217	
<u>Total</u>	3,345	62,038,068
<u>Employment, salaries and wages - Total - Emploi, trai- tements et salaires</u>	3,525	68,501,718

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1977 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1977 - fin

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	dollars
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	1	
Transmission - Transport	—	
Distribution	2	
Sales - Ventes	16	
Administration	8	
<u>Total</u>	27	440,227
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	—	
Transmission - Transport	—	
Distribution	39	
Sales - Ventes	—	
Administration	2	
<u>Total</u>	41	900,578
<u>Employment, salaries and wages - Total - Emploi, traitement et salaires</u>	68	1,340,805

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1977

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		millions of cubic feet - millions de pi ³				
	<u>A. Field and processing plants</u>					
	Supply:					
1	Gross new production	86	-	8,526	58,208	3,164,274
2	Less field flared and waste	-	-	-	6,928	31,422
3	Net new production	86	-	8,526	51,280	3,132,852
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	376,390
6	<u>Net withdrawals</u>	86	-	8,526	51,280	2,756,462
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	-	-	-	4,985	28,928
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	815	24,378
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage	-	-	-	1,396	382,173
10	Other disposition and uses	-	-	-	2,271	131,383
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	+ 117	- 5,946	- 7,588
13	Deliveries of marketable gas	86	-	8,409	47,759	2,197,188
14	<u>Total disposition</u>	86	-	8,526	51,280	2,756,462
	<u>B. Gas utilities</u>					
	Supply:					
	Receipts of marketable gas:					
15	Plants	-	-	-	9,810	1,902,451
16	Fields	86	-	8,409	37,949	294,737
17	<u>Total</u>	86	-	8,409	47,759	2,197,188
18	Receipts from distributor storage	-	-	-	7,879	134,396
19	Imports	-	-	-	-	-
20	Other receipts(1)	-	-	-	-	2,229
21	<u>Total supply of marketable gas</u>	86	-	8,409	55,638	2,333,813
	Disposition:					
	Sales:					
22	British Columbia	-	-	-	-	10,989
23	Alberta	-	-	-	-	388,265
24	Saskatchewan	-	-	-	48,255	53,518
25	Manitoba	-	-	-	-	60,675
26	Ontario	-	-	6,993	-	657,476
27	Québec	-	-	-	-	81,535
28	New Brunswick	82	-	-	-	-
29	Northwest Territories	-	-	-	-	-
30	<u>Total sales</u>	82	-	6,993	48,255	1,252,458
31	Exports	-	-	-	-	795,782
32	Other deliveries(2)	-	-	1,277	-	35,398
33	Delivered to distributor storage	-	-	-	10,844	165,063
34	Pipeline line pack fluctuation	-	-	-	- 7	2,705
35	Pipeline fuel	-	-	141	901	84,139
36	Pipeline losses, etc.	4	-	- 2	- 4,355	- 1,732
37	<u>Total disposition of marketable gas</u>	86	-	8,409	55,638	2,333,813

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes 26,992 million cubic feet of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 412 million cubic feet of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1977

British Columbia — Colombie-Britannique	North-west Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total source canadienne	Total foreign sources — Total source étrangère	All sources — Total, général		No
millions of cubic feet - millions de pi ³						
					<u>A. Gisements et usines de traitement</u>	
					Approvisionnement:	
419,556(3)	1,735	3,652,385	...	3,652,385	Production originale brute	1
3,882	1,419	43,651	...	43,651	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
415,674	316	3,608,734	...	3,608,734	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
1,672	—	378,062	...	378,062	Moins gaz injecté et stocké	5
414,002	316	3,230,672	...	3,230,672	<u>Prélèvement net</u>	6
					Utilisation:	
10,688	—	44,601	...	44,601	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
720	—	25,913	...	25,913	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
39,528	—	423,097	...	423,097	Pertes en cours de traitement	9
26,924	—	160,578	...	160,578	Autres emplois et utilisations	10
—	—	—	...	—	Autres utilisations	11
— 1,077	—	— 14,494	...	— 14,494	Rectifications	12
337,219	316	2,590,977	...	2,590,977	Livraisons de gaz marchand	13
414,002	316	3,230,672	...	3,230,672	<u>Total de l'utilisation</u>	14
					<u>B. Distribution de gaz</u>	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	
330,539	—	2,242,800	—	2,242,800	Usines	15
6,680	316	348,177	—	348,177	Gisements	16
337,219	316	2,590,977	—	2,590,977	<u>Total</u>	17
550	—	142,825	—	142,825	Déstockage par les distributeurs	18
—	—	—	29	29	Importations	19
522	—	2,751	13,847(4)	16,598	Autres arrivages(1)	20
338,291	316	2,736,553	13,876	2,750,429	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u>	21
					Utilisation:	
					Ventes:	
123,533	—	134,522	—	134,522	Colombie-Britannique	22
—	—	388,265	29	388,294	Alberta	23
—	—	101,773	—	101,773	Saskatchewan	24
—	—	60,675	—	60,675	Manitoba	25
—	—	664,469	—	664,469	Ontario	26
—	—	81,535	—	81,535	Québec	27
—	—	82	—	82	Nouveau-Brunswick	28
—	316	316	—	316	Territoires du Nord-Ouest	29
123,533	316	1,431,637	29	1,431,666	<u>Total des ventes</u>	30
203,933	—	999,715	—	999,715	Exportations	31
—	—	36,675	13,847(4)	50,522	Autres livraisons(2)	32
396	—	176,303	—	176,303	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	33
17	—	2,715	—	2,715	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	34
9,176	—	94,357	—	94,357	Gaz consommé dans les réseaux	35
+ 1,236	—	— 4,849	—	— 4,849	Perte dans les pipe-lines, etc.	36
338,291	316	2,736,553	13,876	2,750,429	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u>	37

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Inclus 26,992 millions de pi³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 412 millions de pi³ de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des E.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 16A. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1977

No.		New Bruns- wick - Nouveau- Bruns- wick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
		thousands of cubic metres — milliers de m ³				
	<u>A. Field and processing plants</u>					
	Supply:					
1	Gross new production	2 436	—	241 523	1 648 907	89 637 048
2	Less field flared and waste	—	—	—	196 255	890 117
3	Net new production	2 436	—	241 523	1 452 652	88 746 931
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	10 662 316
6	<u>Net withdrawals</u>	2 436	—	241 523	1 452 652	78 084 615
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	—	—	—	141 214	819 468
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	23 087	690 576
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage	—	—	—	39 546	10 826 136
10	Other disposition and uses	—	—	—	64 333	3 721 797
11	Other uses	—	—	—	—	—
12	Adjustment	—	—	+ 3 314	— 168 437	— 214 952
13	Deliveries of marketable gas	2 436	—	238 209	1 352 909	62 241 590
14	<u>Total disposition</u>	2 436	—	241 523	1 452 652	78 084 615
	<u>B. Gas utilities</u>					
	Supply:					
	Receipts of marketable gas:					
15	Plants	—	—	—	277 896	53 892 327
16	Fields	2 436	—	238 209	1 075 013	8 349 263
17	<u>Total</u>	2 436	—	238 209	1 352 909	62 241 590
18	Receipts from distributor storage	—	—	—	223 195	3 807 148
19	Imports	—	—	—	—	—
20	Other receipts(1)	—	—	—	—	63 143
21	<u>Total supply of marketable gas</u>	2 436	—	238 209	1 576 104	66 111 881
	Disposition:					
	Sales:					
22	British Columbia	—	—	—	—	311 294
23	Alberta	—	—	—	—	10 998 711
24	Saskatchewan	—	—	—	1 366 960	1 516 045
25	Manitoba	—	—	—	—	1 718 793
26	Ontario	—	—	198 097	—	18 624 874
27	Québec	—	—	—	—	2 309 713
28	New Brunswick	2 323	—	—	—	—
29	Northwest Territories	—	—	—	—	—
30	<u>Total sales</u>	2 323	—	198 097	1 366 960	35 479 430
31	Exports	—	—	—	—	22 542 784
32	Other deliveries(2)	—	—	36 175	—	1 002 750
33	Delivered to distributor storage	—	—	—	307 187	4 675 879
34	Pipeline line pack fluctuation	—	—	—	— 198	76 625
35	Pipeline fuel	—	—	3 994	25 523	2 383 476
36	Pipeline losses etc.	+ 113	—	— 57	— 123 368	— 49 063
37	<u>Total disposition of marketable gas</u>	2 436	—	238 209	1 576 104	66 111 881

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes 764 625 thousands of cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 11 671 thousands of cubic metres of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 16A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, 1977

British Columbia — Colombie-Britannique	North-west Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total source canadienne	Total foreign sources — Total source étrangère	All sources — Total, général		No
thousands of cubic metres — milliers de m ³						
					<u>A. Gisements et usines de traitement</u>	
					Approvisionnement:	
11 885 115(3)	49 149	103 464 178	...	103 464 178	Production originale brute	1
109 969	40 197	1 236 538	...	1 236 538	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
11 775 146	8 952	102 227 640	...	102 227 640	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
47 364	—	10 709 680	...	10 709 680	Moins gaz injecté et stocké	5
11 727 782	8 952	91 517 960	...	91 517 960	<u>Prélèvement net</u>	6
					Utilisation:	
302 767	—	1 263 449	...	1 263 449	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
20 396	—	734 059	...	734 059	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
1 119 743	—	11 985 425	...	11 985 425	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
762 699	—	4 548 829	...	4 548 829	Pertes en cours de traitement	9
—	—	—	...	—	Autres emplois et utilisations	10
— 30 509	—	— 410 584	...	— 410 584	Autres utilisations	11
9 552 686	8 952	73 396 782	...	73 396 782	Rectifications	12
					Livraisons de gaz marchand	13
11 727 782	8 952	91 517 960	...	91 517 960	<u>Total de l'utilisation</u>	14
					<u>B. Distribution de gaz</u>	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	
9 363 456	—	63 533 679	—	63 533 679	Usines	15
189 230	8 952	9 863 103	—	9 863 103	Gisements	16
9 552 686	8 952	73 396 782	—	73 396 782	<u>Total</u>	17
15 580	—	4 045 923	—	4 045 923	Déstockage par les distributeurs	18
—	—	—	822	822	Importations	19
14 787	—	77 930	392 255(4)	470 185	Autres arrivages(1)	20
9 583 053	8 952	77 520 635	393 077	77 913 712	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u>	21
					Utilisation:	
					Ventes:	
3 499 423	—	3 810 717	—	3 810 777	Colombie-Britannique	22
—	—	10 998 711	822	10 999 533	Alberta	23
—	—	2 883 005	—	2 883 005	Saskatchewan	24
—	—	1 718 793	—	1 718 793	Manitoba	25
—	—	18 822 971	—	18 822 971	Ontario	26
—	—	2 309 713	—	2 309 713	Québec	27
—	—	2 323	—	2 323	Nouveau-Brunswick	28
—	8 952	8 952	—	8 952	Territoires du Nord-Ouest	29
3 499 423	8 952	40 555 185	822	40 556 007	<u>Total des ventes</u>	30
5 776 981	—	28 319 765	—	28 319 765	Exportations	31
—	—	1 038 925	392 255(4)	1 431 180	Autres livraisons(2)	32
11 218	—	4 994 284	—	4 994 284	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	33
482	—	76 909	—	76 909	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	34
259 936	—	2 672 929	—	2 672 929	Gaz consommé dans les réseaux	35
+ 35 013	—	— 137 362	—	— 137 362	Perte dans les pipe-lignes, etc.	36
9 583 053	8 952	77 520 635	393 077	77 913 712	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u>	37

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Inclus 764 625 milliers de m³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 11 671 milliers de m³ de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lignes canadiens.

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1964-1977

No.		1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970
		millions of cubic feet - millions de pi ³						
	<u>Supply of natural gas</u>							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories	768	646	704	625	709	684	897
2	British Columbia	146,106	170,588	199,306	245,543	278,948	322,528	343,123
3	Alberta	1,174,112	1,281,197	1,352,727	1,454,894	1,637,706	1,883,369	2,184,367
4	Saskatchewan	62,281	59,765	65,882	61,839	68,074	69,700	80,183
5	Ontario	13,816	12,700	15,537	14,229	12,066	11,332	17,064
6	Quebec	—	—	—	59	138	138	166
7	New Brunswick	105	105	97	104	113	107	131
8	<u>Total</u>	1,397,188	1,525,001	1,634,253	1,777,293	1,997,754	2,287,858	2,625,931
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories	734	603	658	585	666	641	815
10	British Columbia	10,609	9,504	11,151	12,252	11,293	12,472	10,951
11	Alberta	47,028	52,643	52,559	54,622	58,115	60,879	60,770
12	Saskatchewan	21,795	16,994	16,004	11,811	11,267	11,037	17,576
13	<u>Total</u>	80,166	79,744	80,372	79,270	81,341	85,029	90,112
	Net new production:							
14	Northwest Territories	34	43	46	40	43	43	82
15	British Columbia	135,497	161,084	188,155	233,291	267,655	310,056	332,172
16	Alberta	1,127,084	1,228,554	1,300,168	1,400,272	1,579,591	1,822,490	2,123,597
17	Saskatchewan	40,486	42,771	49,878	50,028	56,807	58,663	62,607
18	Ontario	13,816	12,700	15,537	14,229	12,066	11,332	17,064
19	Quebec	—	—	—	59	138	138	166
20	New Brunswick	105	105	97	104	113	107	131
21	<u>Total (8 - 13)</u>	1,317,022	1,445,257	1,553,881	1,698,023	1,916,413	2,202,829	2,535,819
	Withdrawals from storage:							
22	British Columbia	—	—	—	—	—	—	—
23	Alberta	4,427	2,193	1,603	2,243	2,494	2,551	2,366
24	Saskatchewan	1,788	2,928	2,921	3,098	4,159	5,636	6,651
25	Ontario	23,957	29,627	30,961	42,426	49,075	56,837	60,798
26	Quebec	—	—	—	—	—	—	544
27	<u>Total</u>	30,172	34,748	35,485	47,767	55,728	65,024	70,359
28	Other receipts	333	369	22	69	490	883	1,443
29	<u>Total domestic supply</u> (21 + 27 + 28)	1,347,527	1,480,374	1,589,388	1,745,859	1,972,631	2,268,736	2,607,621
	Imports:							
30	Alberta	91	99	107	106	104	112	109
31	Ontario	9,551	17,647	44,500	70,357	81,450	34,823	10,751
32	<u>Total</u>	9,642	17,746	44,607	70,463	81,554	34,935	10,860
33	Residual error of estimate	- 9,837	- 3,337	- 5,178	- 441	- 4,064	- 5,464	- 13,332
34	<u>Total supply</u>	1,347,332	1,494,783	1,628,817	1,815,881	2,050,121	2,298,207	2,605,149

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1964-77

1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977		N ^o
millions of cubic feet - millions de pi ³								
							<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>	
							Production originale brute:	
1,210	1,240	1,721	1,771	2,016	1,896	1,735	Territoires du Nord-Ouest	1
358,058	456,556	515,874	445,822	433,325	419,304	419,556	Colombie-Britannique	2
2,363,292	2,759,762	2,962,976	2,970,730	2,990,501	3,021,068	3,164,274	Alberta	3
86,808	85,936	76,273	71,094	69,210	67,161	58,208	Saskatchewan	4
16,260	12,375	9,528	7,537	10,935	4,959	8,526	Ontario	5
170	187	197	183	50	9	-	Québec	6
105	97	81	88	91	99	86	Nouveau-Brunswick	7
2,825,903	3,316,153	3,566,650	3,497,225	3,506,128	3,514,496	3,652,385	<u>Total</u>	8
							Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:	
913	891	1,445	792	1,708	1,588	1,419	Territoires du Nord-Ouest	9
8,764	6,070	5,660	4,569	3,661	4,370	3,882	Colombie-Britannique	10
59,975	58,920	61,701	51,511	36,891	32,910	31,422	Alberta	11
15,643	17,024	10,386	9,458	7,805	6,779	6,928	Saskatchewan	12
85,295	82,905	79,192	66,330	50,065	45,647	43,651	<u>Total</u>	13
							Production originale nette:	
297	349	276	979	308	308	316	Territoires du Nord-Ouest	14
349,294	450,486	510,214	441,253	429,664	414,934	415,674	Colombie-Britannique	15
2,303,317	2,700,842	2,901,275	2,919,219	2,953,610	2,988,158	3,132,852	Alberta	16
71,165	68,912	65,887	61,636	61,405	60,382	51,280	Saskatchewan	17
16,260	12,375	9,528	7,537	10,935	4,959	8,526	Ontario	18
170	187	197	183	50	9	-	Québec	19
105	97	81	88	91	99	86	Nouveau-Brunswick	20
2,740,608	3,233,248	3,487,458	3,430,895	3,456,063	3,468,849	3,608,734	<u>Total (8 - 13)</u>	21
							Prélèvement de gaz stocké:	
154	779	115	150	194	509	550	Colombie-Britannique	22
2,366	2,325	2,524	2,662	4,142	5,743	11,757	Alberta	23
5,145	5,731	5,331	4,559	6,444	7,362	7,879	Saskatchewan	24
87,735	88,885	63,611	91,555	99,325	117,932	122,639	Ontario	25
1,964	1,582	2,924	2,150	1,968	1,292	-	Québec	26
97,364	99,302	74,505	101,076	112,073	132,838	142,825	<u>Total</u>	27
355	4,708	29,183	20,266	16,364	15,613	16,598	Autre arrivages	28
2,838,327	3,337,258	3,591,146	3,552,237	3,584,500	3,617,300	3,768,157	<u>Total, approvisionnement domestique</u> <u>21 + 27 + 28).</u>	29
							Importations:	
113	126	88	32	67	45	29	Alberta	30
14,236	15,567	14,735	13,376	10,153	4,006	-	Ontario	31
14,349	15,693	14,823	13,408	10,220	4,051	29	<u>Total</u>	32
- 5,477	- 759	- 5,681	5,308	- 8,624	- 4,213	9,513.5	Erreur résiduelle du calcul	33
2,847,199	3,352,192	3,600,288	3,570,953	3,586,096	3,617,138	3,777,699.5	<u>Total, approvisionnement</u>	34

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1964-1977 - Concluded

No.		1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970
		millions of cubic feet - millions de pi ³						
	<u>Demand for natural gas</u>							
	Sales:							
35	Residential	163,626	187,311	195,261	204,086	214,662	231,465	241,793
36	Commercial	83,475	101,036	115,722	131,689	144,056	168,420	186,145
37	Industrial	257,402	284,669	324,532	359,331	407,287	444,828	489,503
38	Miscellaneous	—	—	—	—	—	—	—
39	<u>Total</u>	504,503	573,016	635,515	695,106	766,005	844,713	917,441
40	Other use	5,923	5,529	5,989	3,447	8,616	15,036	8,598
	Exports:							
41	British Columbia	290,915	298,269	319,908	394,135	440,645	484,038	527,739
42	Alberta	27,880	29,308	31,121	30,771	36,637	39,830	42,560
43	Manitoba	71,366	73,988	77,148	83,718	120,862	137,687	173,028
44	Ontario	2,078	3,144	3,371	3,994	4,849	16,460	33,638
45	Quebec	—	—	270	613	1,452	2,095	2,532
46	<u>Total</u>	392,239	404,709	431,818	513,231	604,445	680,110	779,497
	Placed in storage:							
47	Northwest Territories	—	—	—	—	—	—	—
48	British Columbia	1,289	3,163	2,563	7,891	7,788	8,058	5,608
49	Alberta	190,238	209,974	210,562	221,453	215,875	221,377	258,201
50	Saskatchewan	3,680	3,350	2,200	3,820	4,841	6,512	6,336
51	Ontario	26,113	38,140	49,275	45,788	48,987	55,250	80,800
52	Quebec	—	—	—	—	—	—	853
53	<u>Total</u>	221,320	254,627	264,600	278,952	277,491	291,197	351,798
	Consumption and losses in production:							
54	British Columbia	14,950	19,517	25,309	30,366	36,803	50,321	55,160
55	Alberta	161,896	181,106	201,235	229,685	278,091	322,344	374,569
56	Saskatchewan	5,775	7,229	8,451	9,564	9,452	10,073	11,988
57	Ontario	77	80	—	—	—	—	—
58	Quebec	—	—	—	—	—	—	—
59	New Brunswick	2	6	2	2	2	2	2
60	<u>Total</u>	182,700	207,938	234,997	269,617	324,348	382,740	441,719
	Pipe line consumption and inventories:							
61	Consumption in pipe lines	30,126	45,077	50,354	55,449	62,403	75,325	88,369
62	Line pack changes	684	550	366	— 362	2,749	3,622	4,395
63	Residual error of estimate	9,837	3,337	5,178	441	4,064	5,464	13,332
64	<u>Total demand</u>	1,347,332	1,494,783	1,628,817	1,815,881	2,050,121	2,298,207	2,605,149
65	<u>Total consumption (total demand (64) minus placed in storage (53)).</u>	1,126,012	1,240,156	1,364,217	1,536,929	1,772,630	2,007,010	2,253,351
66	<u>Total domestic consumption (total consumption (65) minus exports (40)).</u>	733,773	835,447	932,399	1,023,698	1,168,185	1,326,900	1,473,854

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1964-1977 - fin

1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977		N°
millions of cubic feet - millions de pi ³								
							<u>Demande de gaz naturel</u>	
							Ventes:	
250,797	280,811	271,799	292,961	299,219	312,846	313,879	Domestique	35
206,920	241,581	245,653	275,431	285,889	294,885	297,400	Commercial	36
543,612	623,405	711,987	745,929	739,597	763,179	820,071	Industriel	37
—	—	—	—	—	—	—	Usagers divers	38
1,001,329	1,145,797	1,229,439	1,314,321	1,324,705	1,370,910	1,431,350	<u>Total</u>	39
16,398	30,681	39,830	27,738	21,357	33,196	50,522	Autres usages	40
							Exportations:	
594,352	690,332	705,353	644,384	642,676	653,519	676,532	Colombie-Britannique	41
44,648	48,589	50,064	48,112	42,153	35,634	31,620	Alberta	42
236,733	248,999	254,784	248,652	245,586	247,477	272,488	Manitoba	43
32,226	17,739	13,197	13,148	12,311	12,876	14,813	Ontario	44
2,819	3,745	3,912	4,891	4,122	4,064	4,262	Québec	45
910,778	1,009,404	1,027,310	959,187	946,848	953,570	999,715	<u>Total</u>	46
							Stocké:	
—	1	—	—	—	—	—	Territoires du Nord-Ouest	47
5,755	4,919	4,806	3,841	2,922	5,293	2,068	Colombie-Britannique	48
243,477	334,650	380,227	409,324	393,809	399,369	392,052	Alberta	49
5,081	6,517	4,660	6,723	8,327	13,175	10,844	Saskatchewan	50
78,639	76,639	106,412	98,807	124,890	106,064	149,044	Ontario	51
2,117	1,269	3,561	2,311	3,362	1,509	357	Québec	52
335,069	423,995	499,666	521,006	533,310	525,410	554,365	<u>Total</u>	53
							Consommation et autres pertes en production:	
55,353	66,854	83,795	72,175	75,076	74,053	77,860	Colombie-Britannique	54
408,187	543,585	583,886	568,954	576,877	559,682	566,862	Alberta	55
12,894	11,644	8,856	10,171	8,461	9,091	9,467	Saskatchewan	56
—	—	—	—	—	—	—	Ontario	57
—	—	—	—	—	—	—	Québec	58
2	2	2	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	59
476,436	622,085	676,539	651,300	660,414	642,826	654,189	<u>Total</u>	60
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
100,859	115,816	120,570	100,410	88,614	82,953	94,357	Consommation en pipe-line	61
853	3,655	1,253	2,299	2,224	4,060	2,715	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	62
5,477	759	5,681	— 5,308	8,624	4,213	— 9,513.5	Erreur résiduelle du calcul	63
2,847,199	3,352,192	3,600,288	3,570,953	3,586,096	3,617,138	3,777,699.5	<u>Total, demande</u>	64
2,512,130	2,928,197	3,100,622	3,049,947	3,052,786	3,091,728 ^F	3,223,334.5	<u>Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).</u>	65
1,601,352	1,918,793	2,073,312	2,090,760	2,105,938	2,138,158	2,223,619.5	<u>Total, consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (46)).</u>	66

TABLE 17A. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1964-1977

No.		1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970
		thousands of cubic metres - milliers de m ³						
	<u>Supply of natural gas</u>							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories	21 756	18 300	19 942	17 705	20 084	19 376	25 410
2	British Columbia	4 138 867	4 832 390	5 645 908	6 955 703	7 901 994	9 136 522	9 719 934
3	Alberta	33 260 057	36 293 543	38 319 834	41 214 005	46 392 674	53 351 776	61 878 399
4	Saskatchewan	1 764 286	1 693 013	1 866 295	1 751 765	1 928 389	1 974 450	2 271 411
5	Ontario	391 378	359 764	440 130	403 077	341 804	321 011	483 386
6	Quebec	—	—	—	1 671	3 909	3 909	4 702
7	New Brunswick	2 974	2 974	2 748	2 946	3 201	3 031	3 711
8	<u>Total</u>	39 579 318	43 199 984	46 294 857	50 346 872	56 592 055	64 810 075	74 386 953
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories	20 793	17 082	18 639	16 572	18 866	18 158	23 087
10	British Columbia	300 530	269 228	315 884	347 073	319 906	353 305	310 218
11	Alberta	1 332 202	1 491 262	1 488 883	1 547 323	1 646 273	1 724 571	1 721 483
12	Saskatchewan	617 405	481 403	453 359	334 580	319 170	312 654	497 890
13	<u>Total</u>	2 270 930	2 258 975	2 276 765	2 245 548	2 304 215	2 408 688	2 552 678
	Net new production:							
14	Northwest Territories	963	1 218	1 303	1 133	1 218	1 218	2 323
15	British Columbia	3 838 337	4 563 162	5 330 024	6 608 630	7 582 088	8 783 217	9 409 716
16	Alberta	31 927 855	34 802 281	36 830 951	39 666 682	44 746 401	51 627 205	60 156 916
17	Saskatchewan	1 146 881	1 211 610	1 412 936	1 417 185	1 609 219	1 661 796	1 773 521
18	Ontario	391 378	359 764	440 130	403 077	341 804	321 011	483 386
19	Quebec	—	—	—	1 671	3 909	3 909	4 702
20	New Brunswick	2 974	2 974	2 748	2 946	3 201	3 031	3 711
21	<u>Total (8 - 13)</u>	37 308 388	40 941 009	44 018 092	48 101 324	54 287 840	62 401 387	71 834 275
	Withdrawals from storage:							
22	British Columbia	—	—	—	—	—	—	—
23	Alberta	125 407	62 123	45 409	63 539	70 650	72 264	67 024
24	Saskatchewan	50 650	82 944	82 746	87 760	117 815	159 656	188 408
25	Ontario	678 650	839 269	877 058	1 201 837	1 390 189	1 610 069	1 722 276
26	Quebec	—	—	—	—	—	—	15 410
27	<u>Total</u>	854 707	984 336	1 005 213	1 353 136	1 578 654	1 841 989	1 993 118
28	Other receipts	9 433	10 453	623	1 954	13 881	25 014	40 877
29	<u>Total domestic supply</u> (21 + 27 + 28).	38 172 528	41 935 798	45 023 928	49 456 414	55 880 375	64 268 390	73 868 270
	Imports:							
30	Alberta	2 578	2 804	3 031	3 003	2 946	3 173	3 088
31	Ontario	270 559	499 901	1 260 589	1 993 062	2 307 303	986 460	304 552
32	<u>Total</u>	273 137	502 705	1 263 620	1 996 065	2 310 249	989 633	307 640
33	Residual error of estimate	- 278 661	- 94 530	- 146 681	- 12 493	- 115 124	- 154 783	- 377 666
34	<u>Total supply</u>	38 167 004	42 343 973	46 140 867	51 439 986	58 075 500	65 103 240	73 798 244

TABLEAU 17A. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1964-1977

1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977		N ^o
thousands of cubic metres - milliers de m ³								
							<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>	
							Production originale brute:	
34 277	35 127	48 752	50 169	57 109	53 710	49 149	Territoires du Nord-Ouest	1
10 143 010	12 933 245	14 613 596	12 629 174	12 275 161	11 877 977	11 885 115	Colombie-Britannique	2
66 946 957	78 178 096	83 934 710	84 154 364	84 714 434	85 580 331	89 637 048	Alberta	3
2 459 083	2 434 381	2 160 649	2 013 939	1 960 570	1 902 526	1 648 907	Saskatchewan	4
460 611	350 557	269 908	213 507	309 765	140 479	241 523	Ontario	5
4 816	5 297	5 581	5 184	1 416	255	—	Québec	6
2 974	2 748	2 294	2 493	2 578	2 804	2 436	Nouveau-Brunswick	7
80 051 728	93 939 451	101 035 490	99 068 830	99 321 033	99 558 082	103 464 178	<u>Total</u>	8
							Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:	
25 863	25 240	40 934	22 436	48 384	44 985	40 197	Territoires du Nord-Ouest	9
248 265	171 950	160 335	129 430	103 708	123 793	109 969	Colombie-Britannique	10
1 698 962	1 669 076	1 747 856	1 459 195	1 045 042	932 269	890 117	Alberta	11
443 133	482 253	294 213	267 925	221 099	192 034	196 255	Saskatchewan	12
2 416 223	2 348 519	2 243 338	1 878 986	1 418 233	1 293 081	1 236 538	<u>Total</u>	13
							Production originale nette:	
8 414	9 887	7 818	27 733	8 725	8 725	8 952	Territoires du Nord-Ouest	14
9 894 745	12 761 295	14 453 261	12 499 744	12 171 453	11 754 184	11 775 146	Colombie-Britannique	15
65 247 995	76 509 020	82 186 854	82 695 169	83 669 392	84 648 062	88 746 931	Alberta	16
2 015 950	1 952 128	1 866 436	1 746 014	1 739 471	1 710 492	1 452 652	Saskatchewan	17
460 611	350 557	269 908	213 507	309 765	140 479	241 523	Ontario	18
4 816	5 297	5 581	5 184	1 416	255	—	Québec	19
2 974	2 748	2 294	2 493	2 578	2 804	2 436	Nouveau-Brunswick	20
77 635 505	91 590 932	98 792 152	97 189 844	97 902 800	98 265 001	102 227 640	<u>Total (8 - 13)</u>	21
							Prélèvement de gaz stocké:	
4 362	22 067	3 258	4 249	5 495	14 419	15 580	Colombie-Britannique	22
67 024	65 862	71 499	75 409	117 334	1 600 720	333 050	Alberta	23
145 747	162 347	151 016	129 147	182 545	208 550	223 195	Saskatchewan	24
2 485 343	2 517 920	1 801 962	2 593 555	2 813 663	1 904 084	3 474 098	Ontario	25
55 636	44 815	82 831	60 905	55 749	35 240	—	Québec	26
2 758 112	2 813 011	2 110 566	2 863 265	3 174 786	3 763 013	4 045 923	<u>Total</u>	27
10 056	133 367	826 691	574 092	463 555	442 282	470 185	Autre arrivages	28
80 403 673	94 537 310	101 729 409	100 627 201	101 541 141	102 470 296	106 743 748	<u>Total, approvisionnement domestique</u> (21 + 27 + 28)	29
							Importations:	
3 201	3 569	2 492	907	1 898	1 275	822	Alberta	30
403 275	440 980	417 411	378 913	287 613	113 481	—	Ontario	31
406 476	444 549	419 903	379 820	289 511	114 756	822	<u>Total</u>	32
— 155 151	— 21 500	— 160 930	150 364	— 244 299	— 119 346	+ 269 497	Erreur résiduelle du calcul	33
80 654 998	94 960 359	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706	107 014 067	<u>Total, approvisionnement</u>	34

TABLE 17A. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1964-1977 - Concluded

No.		1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970
		thousands of cubic metres - milliers de m ³						
	<u>Demand for natural gas</u>							
	Sales:							
35	Residential	4 635 171	5 306 116	5 531 322	5 781 316	6 080 911	6 556 904	6 849 473
36	Commercial	2 364 666	2 862 132	3 278 154	3 730 465	4 080 795	4 770 975	5 273 086
37	Industrial	7 291 643	8 064 058	9 193 291	10 179 071	11 537 561	12 601 016	13 866 563
38	Miscellaneous	—	—	—	—	—	—	—
39	<u>Total</u>	14 291 480	16 232 306	18 002 767	19 690 852	21 699 267	23 928 895	25 989 122
40	Other use	167 786	156 625	169 655	97 646	244 073	425 937	243 563
	Exports:							
41	British Columbia	8 240 994	8 449 317	9 062 303	11 164 993	12 482 521	13 711 751	14 949 706
42	Alberta	789 780	830 232	881 591	871 676	1 037 847	1 128 298	1 205 633
43	Manitoba	2 021 645	2 095 920	2 185 436	2 371 550	3 423 759	3 900 375	4 901 509
44	Ontario	58 865	89 063	95 493	113 141	137 362	466 276	952 892
45	Quebec	—	—	7 648	17 365	41 132	59 347	71 726
46	<u>Total</u>	11 111 284	11 464 532	12 232 471	14 538 725	17 122 621	19 266 047	22 081 466
	Placed in storage:							
47	Northwest Territories	—	—	—	—	—	—	—
48	British Columbia	36 515	89 601	72 604	223 535	220 617	228 266	158 863
49	Alberta	5 389 032	5 948 110	5 964 767	6 273 285	6 115 272	6 271 132	7 314 277
50	Saskatchewan	104 246	94 898	62 321	108 213	137 135	184 471	179 485
51	Ontario	739 725	1 080 424	1 395 854	1 297 075	1 387 696	1 565 113	2 288 889
52	Quebec	—	—	—	—	—	—	24 164
53	<u>Total</u>	6 269 518	7 213 033	7 495 546	7 902 108	7 860 720	8 248 982	9 965 678
	Consumption and losses in production:							
54	British Columbia	423 501	552 874	716 949	860 203	1 042 549	1 425 485	1 562 563
55	Alberta	4 586 164	5 130 342	5 700 553	6 506 480	7 877 717	9 131 309	10 610 731
56	Saskatchewan	163 593	204 782	239 399	270 927	267 755	285 346	339 594
57	Ontario	2 181	2 266	—	—	—	—	—
58	Quebec	—	—	—	—	—	—	—
59	New Brunswick	57	170	57	57	57	57	57
60	<u>Total</u>	5 175 496	5 890 434	6 656 958	7 637 667	9 188 078	10 842 197	12 512 945
	Pipe line consumption and inventories:							
61	Consumption in pipe lines	853 405	1 276 934	1 426 420	1 570 750	1 767 742	2 133 795	2 503 303
62	Line pack changes	19 376	15 580	10 368	— 10 255	77 873	102 604	124 501
63	Residual error of estimate	278 661	94 530	146 682	12 493	115 125	154 783	377 667
64	<u>Total demand</u>	38 167 006	42 343 974	46 140 867	51 439 986	58 075 499	65 103 240	73 798 245
65	<u>Total consumption (total demand (64) minus placed in storage (53)).</u>	31 897 488	35 130 941	38 645 321	43 537 878	50 214 779	56 854 258	63 832 567
66	<u>Total domestic consumption (total consumption (65) minus exports (46)).</u>	20 786 204	23 666 409	26 412 850	28 999 153	33 092 158	37 588 211	41 751 101

TABLEAU 17A. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1964-1977 - fin

1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977		N ^o
thousands of cubic metres - milliers de m ³								
							<u>Demande de gaz naturel</u>	
							Ventes:	
7 104 537	7 954 769	7 699 478	8 298 952	8 476 228	8 862 250	8 891 515	Domestique	35
5 861 597	6 843 468	6 958 819	7 802 365	8 098 618	8 353 455	8 424 698	Commercial	36
15 399 354	17 659 717	20 169 054	21 130 558	20 951 185	21 619 213	23 230 842	Industriel	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers	38
28 365 488	32 457 954	34 827 351	37 231 875	37 526 031	38 834 918	40 547 055	<u>Total</u>	39
464 520	869 126	1 128 298	785 758	604 998	940 371	1 431 180	Autres usages	40
							Exportations:	
16 836 708	19 555 614	19 981 127	18 254 007	18 205 623	18 512 782	19 164 690	Colombie-Britannique	41
1 264 781	1 376 421	1 418 205	1 362 909	1 194 104	1 009 434	895 726	Alberta	42
6 706 135	7 053 604	7 217 480	7 043 774	6 956 921	7 010 489	7 718 996	Manitoba	43
912 893	502 508	373 842	372 454	348 744	364 749	419 620	Ontario	44
79 856	106 088	110 819	138 552	116 767	115 124	120 733	Québec	45
25 800 373	28 594 235	29 101 473	27 171 696	26 822 159	27 012 578	28 319 765	<u>Total</u>	46
							Stocké:	
-	-	-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	47
163 027	139 345	136 144	108 807	82 774	149 939	58 582	Colombie-Britannique	48
6 897 177	9 479 912	10 771 010	11 595 265	11 155 758	11 313 262	11 105 987	Alberta	49
143 934	184 613	132 008	190 448	235 886	373 219	307 187	Saskatchewan	50
2 227 673	2 171 017	3 014 422	2 798 989	3 537 864	3 004 564	4 222 095	Ontario	51
59 970	35 948	100 875	65 465	95 238	42 747	10 113	Québec	52
9 491 781	12 010 863	14 154 459	14 758 974	15 107 520	14 883 731	15 703 964	<u>Total</u>	53
							Consommation et autres pertes en production:	
1 568 031	1 893 829	2 373 731	2 044 562	2 126 741	2 097 761	2 205 605	Colombie-Britannique	54
11 563 056	15 398 589	16 540 229	16 117 238	16 341 679	15 854 582	16 057 977	Alberta	55
365 259	329 849	250 871	288 122	239 682	257 529	268 180	Saskatchewan	56
-	-	-	-	-	-	-	Ontario	57
-	-	-	-	-	-	-	Québec	58
57	57	57	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	59
13 496 403	17 622 324	19 164 888	18 449 922	18 708 102	18 209 872	18 531 762	<u>Total</u>	60
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
2 857 118	3 280 817	3 415 488	4 844 398	2 510 243	2 349 880	2 672 929	Consommation en pipe-line	61
24 164	103 538	35 495	65 126	63 001	115 010	76 909	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux.	62
155 151	21 501	160 930	- 150 364	244 299	119 346	- 269 497	Erreur résiduelle du calcul	63
80 654 998	94 960 358	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706	107 014 067	<u>Total, demande</u>	64
71 163 217	82 949 495	87 833 923	86 398 411	86 478 833	87 581 975	91 310 103	<u>Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).</u>	65
45 362 844	54 355 260	58 732 450	59 226 715	59 656 674	60 569 397	62 990 338	<u>Total, consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (46)).</u>	66

GLOSSARY OF TERMSGLOSSAIRE DES TERMESGas(1) Natural

A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

(2) Manufactured

A gas obtained by destructive distillation of coal, or by the thermo decomposition of oil, or by the reaction of steam passing through a bed of heated coal or coke. Examples are coal gases, coke oven gases, blast furnace gas, etc.

(3) Liquefied Natural (LNG)

Natural gas cooled to -259°F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus allowing both economical storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

(4) Liquefied Petroleum (LPG)

A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

Gaz(1) Naturel

Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gîtant dans des formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

(2) Manufacturé

Gaz issu de la distillation destructive de la houille, de la décomposition pyrogénée des huiles de pétrole ou de l'action de la vapeur sur un banc de houille ou de coke chauffés. À titre d'exemple, citons les gaz de houille, les gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau, etc.

(3) Naturel liquéfié (G.N.L.)

Gaz naturel refroidi à -259°F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage économique et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

(4) De pétrole liquéfié (C.P.L.)

Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par l'Association canadienne du gaz:

(1) Residential Service

Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating etc., to a residential dwelling unit or to less than five residential dwelling units that are served by a single meter.

(2) Commercial Service

Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). It also includes centrally metered buildings containing five or more residential dwelling units. Broadly, this class includes customers and sales not classified as either Residential or Industrial services.

(3) Industrial Service

Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems(1) Gathering

A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

(2) Transmission

Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A "Transport Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

(3) Distribution

A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters.

(1) Service domestique

Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel ou à moins de cinq de ces logements desservis par un compteur unique.

(2) Service commercial

Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). Ce service englobe également les immeubles munis d'un compteur central et contenant au moins cinq logements résidentiels. En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

(3) Service industriel

Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux(1) Collecte

Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

(2) Transport

Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par "société de transport de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

(3) Distribution

Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui

A "Distribution Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Pressure per Square Inch Absolute (PSIA)

The Pressure above that of a perfect vacuum. It is the sum of gauge pressure and atmospheric pressure.

One Thousand Cubic Feet (M cu. ft.)

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of one thousand cubic feet under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, net interchange, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the system.

M cu. ft. Miles

One M cu. ft. of gas moved one mile. Ton miles are calculated by converting M cu. ft. miles of gas to equivalent weight in short tons.

servent à établir le montant des ventes. Par "société de distribution de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Pression absolue au pouce carré (P.A.P.C.)

Pression rapportée au vide absolu. Il s'agit de la somme de la pression au manomètre et de la pression atmosphérique.

Millier de pieds cubes (M pi³)

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de mille pieds cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Livraisons nettes

Somme des livraisons de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Arrivages nets

Somme des arrivages de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Milles - M pi³

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 mille d'un millier de pieds cubes de gaz. On calcule les tonnes milles

The conversion factor used is 45.6 pounds per M cu. ft.

en convertissant les milles-M.pi.cu. de gaz en tonnes courtes par mille. Le facteur de conversion est de 45.6 livres par millier de pieds cubes.

Sendouts, Gas

Total gas produced, purchased, or net withdrawn from underground storage within a specified time interval, measured at the point(s) of production and/or purchase, and/or withdrawal, adjusted for changes in local storage quantity.

(1) Maximum Day Sendout

The greatest actual total gas sendout in a specified 24-hour period.

(2) Minimum Day Sendout

The smallest actual total gas sendout occurring in a specified 24-hour period.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

Gaz manipulés

Quantité totale de gaz produit, acheté ou prélevé (quantité nette) sur les réservoirs souterrains pendant une période déterminée. Cette quantité est mesurée au(x) point(s) de production, (ou) d'achat et (ou) de prélèvement et ajustée en fonction des variations des stocks locaux.

(1) Quantité maximale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus grande quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

(2) Quantité minimale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service continu et des usagers prioritaires.

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Titre

Catalogue

Annuelle

- 26-201 Revue générale sur les industries minérales
- 41-214 Fonte et affinage
- 26-206 Mines de charbon
- 26-213 Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
- 26-207 Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
- 26-202 Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
- 26-204 Industries minérales: statistiques principales
- 55-201 Transport du pétrole par pipe-lines
- 57-205 Services de gaz (réseaux de transport et de distribution)
- 45-208 Produits pétroliers raffinés
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique Vol. II

Mensuelle

- 55-001 Transport du pétrole par pipe-lines
- 55-002 Services de gaz
- 26-006 Production de pétrole brut et de gaz naturel
- 45-004 Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Title

Catalogue

Annual

26-201	General Review fo the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution Systems)
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics Vol. II

Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Government
Publications

BINDING SECT. AUG 4 1978

Government
Publications

